

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEESON ENERGY, INC.		061799											
REDD STATE		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.14434 - 15148			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408											
STS C		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11115 - 11228			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351											
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6220 - 6260			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.13857 - 13860			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANCHO ENCANTADO		WELL #:	21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351									
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8131 - 8256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797									
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TBM CATARINA, LLC				101300									
PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559									
RAMSEY		WELL #:		2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHARIS ENERGY, INC.				146369									
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108									
CROMWELL		WELL #:			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
RUCKMAN		WELL #:		8	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF.13990	- 14070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246										
WARDLAW "52"		WELL #:		1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	- 4716					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776	- 12788					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	- 7814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE 1202				WELL #: 29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 9531	- 13970					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAVERICK ENERGY, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A						
STONE 'A'				534184										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				WELL #: A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF.12175	- 12243					
BRACKEN, R. A.				703462										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				WELL #: 02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A						
WASHBURN RANCH				781915										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UHC PETROLEUM CORPORATION				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A						
WARDLAW				875653										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE						
XTO ENERGY INC.				945936										
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY				038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9430 - 9482			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2747 N	1569	-0-	-1178	-0-	601	1	965	2	Y	3			50
						3	9							
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	716	1	1131	2	Y	40			90
						44	9							
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	444	1	737	2	Y	-0-			90
01	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	434	1	749	2	Y	-0-			90
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	447	1	703	2	Y	-0-			90
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	497	1	732	2	Y	-0-			90

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2039 N	1858	-0-	-181	-0-	683	1	1097	2	Y	71			101
						78	9							
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	225	1	356	2	Y	43	77	1	67
						47	9							
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	395	1	656	2	Y	59	80	1	46
						65	9							
01	1085 N	743	-0-	-342	-0-	257	1	444	2	Y	38			84
						42	9							
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	525	1	827	2	Y	72	79	1	77
						79	9							
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	532	1	784	2	Y	47	73	1	51
						52	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	900 N	638	-0-	-262	-0-	245	1	393	2	Y	-0-			46
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	240	1	380	2	Y	4			50
						4	9							
12	899 N	631	-0-	-268	-0-	236	1	391	2	Y	4			54
						4	9							
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	203	1	350	2	Y	2	28	1	28
						2	9							
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	207	1	326	2	Y	39	49	1	18
						43	9							
03	620 N	528	-0-	-92	-0-	210	1	310	2	Y	7			25
						8	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889											
BRACKEN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		37 1	60 2	Y	7			12
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		8 9	61 2	Y	-0-			12
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		39 1	83 2	Y	-0-			12
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		50 1	50 2	Y	75	43 1		44
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		29 1	69 2	Y	5	12 1		37
03	124 N	94	-0-	-30	-0-		83 9	56 2	Y	-0-			37
							44 1						
							6 9						
							38 1						
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			27
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-		78 1	130 2	Y	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			27
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324				
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		7 1	11 2	Y	-0-			4
11	12 N	11	-0-	-1	-0-		4 1	7 2	Y	-0-			4
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		6 1	10 2	Y	-0-			4
01	31 N	29	-0-	-2	-0-		10 1	18 2	Y	1	1 1		4
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1 9	18 2	Y	3	3 1		4
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		12 1	20 2	Y	-0-			4
							3 9						
							14 1						
-----													
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194				
RYAN		WELL #: 2H											
10	2601 N	1685	-0-	-916	-0-		27 1	1640 3	Y	-0-			34
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		18 4	1435 3	Y	27			61
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		23 1	2020 3	Y	16			77
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		30 9	1770 3	Y	1	32 1		46
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		34 1	1508 3	Y	-0-			46
03	2077 N	1649	-0-	-428	-0-		18 9	1620 3	Y	-0-			46
							30 1						
							1 9						
							26 1						
							29 1						
-----													
RYAN 1795 O		WELL #: 18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013			TOTAL DEPTH 11491 PERF. 11680 - 14972				
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		44 1	2675 3	N	-0-			-0-
11	2790 X	1831	-0-	-959	-0-		23 4	1802 3	N	-0-			-0-
12	2883 X	1908	-0-	-975	-0-		29 1	1818 3	N	-0-			-0-
01	2728 N	2390	-0-	-338	-0-		31 1	2350 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	4106	-0-	1306	1306		59 4	3441 3	N	551	551 1		-0-
03	3100 N	2199	-0-	-901	405		40 1	2161 3	N	-0-			-0-
							59 1						
							606 9						
							38 1						

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	47 1	2901 3	2	142 9	N	129	118	1		83
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	36 1	2222 3	2	9	N	2				85
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	43 1	2530 3	2	125 9	N	114	149	1		50
01	3162 X	2644	-0-	-518	-0-	42 1	2496 3	2	22 9	N	20				70
02	2856 X	1642	-0-	-1214	-0-	29 1	1613 3	2	26 4	N	-0-				70
03	3162 X	34	-0-	-3128	-0-	8 3	26 4			N	-0-				70

-----  
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912  
-----

10	3441 X	2946	-0-	-495	-0-	49 1	2897 3	2		N	-0-				181
11	1770 X	1001	-0-	-769	-0-	16 1	985 3	2		N	-0-				181
12	1829 X	56	-0-	-1773	-0-	1 1	55 3	2		N	-0-				181
01	2945 X	139	-0-	-2806	-0-	2 1	137 3	2		N	-0-				181
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-			2		N	6				187
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			2		N	-0-				187

-----  
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824  
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578  
-----

10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19 1	111 3	2		Y	2	3	1		5
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25 1	130 3	2		Y	5	2	1		8
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32 1	223 3	2		Y	8	11	1		5
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	66 1	279 3	2		Y	7				12
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	22 1	114 3	2		Y	3				15
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	19 1	115 3	2		Y	3				18

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

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	23 1	138 3	2		Y	6	6	1		8
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	33 1	173 3	2		Y	9	4	1		13
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	36 1	253 3	2		Y	11	16	1		8
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	48 1	200 3	2		Y	10				18
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	27 1	139 3	2		Y	4				22
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	24 1	143 3	2		Y	4				26

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	3	3 1	4
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	9	47	3	Y	2	1 1	5
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	9	27	3	Y	-0-	2 1	3
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	1		4
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	Y	2		6
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	1		7
						2	9						
						5	1						
						1	9						
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9728 - 9757	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	2	2 1	3
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	9	35	3	Y	2	1 1	4
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	7	1	20	3	Y	1	2 1	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-		3
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1		4
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9	29	3	Y	1		5
						5	1						
						1	9						
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9820 - 9852	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	241	3	Y	3	4 1	6
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	3	9	285	3	Y	5	2 1	9
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	54	1	173	3	Y	8	11 1	6
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	6	9	369	3	Y	8		14
*02	336 N	308	-0-	-28	-0-	88	1	255	3	Y	3		17
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	9	249	3	Y	3		20
						50	1						
						3	9						
						42	1						
						3	9						
BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9990 - 10046	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	T. A.	762	-0-	762	762	762	3			Y	-0-		2
03	T. A.	69	-0-	69	831	69	3			Y	-0-		2
BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9912 - 9962	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19 1	111 3	Y	5	6 1	8	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34 1	177 3	Y	11	4 1	15	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32 1	223 3	Y	11	17 1	9	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	59 1	247 3	Y	11		20	
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	19 1	95 3	Y	4		24	
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	19 1	115 3	Y	5		29	
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	15 1	89 3	Y	2	3 1	4	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18 1	95 3	Y	2	1 1	5	
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	8 1	53 3	Y	2	3 1	4	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	1		5	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22 1	114 3	Y	1		6	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	Y	1		7	
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 3	Y	-0-		-0-	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	6 1	30 3	Y	-0-		-0-	
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 3	Y	-0-		-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 3	Y	-0-		-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
02	T. A.	854	-0-	854	854	854 3		Y	-0-		16	
03	T. A.	574	-0-	574	1428	574 3		Y	-0-		16	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9674 - 9710
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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20 1	118 3	Y	4	4 1		6
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 9	209 3	Y	7	3 1		10
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8 9	223 3	Y	9	12 1		7
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32 1	322 3	Y	10			17
*02	252 N	129	-0-	-123	-0-	10 9	105 3	Y	3			20
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	77 1	123 3	Y	3			23
						11 9						
						21 1						
						3 9						
						21 1						
						3 9						
						3 9						
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	T. A.	44	-0-	44	44	44 3		Y	-0-			7
02	T. A.	170	-0-	170	214	170 3		Y	-0-			7
03	T. A.	94	-0-	94	308	94 3		Y	-0-			7
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID ->	116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9810 - 9855
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	T. A.	102	-0-	102	102	102 3		Y	-0-			8
02	T. A.	37	-0-	37	139	37 3		Y	-0-			8
03	T. A.	113	-0-	113	252	113 3		Y	-0-			8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790		
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	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	32	-0-	-0-	32	32	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	299	-0-	-0-	299	331	299	3		Y	-0-			-0-
-----														
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10406 - 10510		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	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		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----														
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10736 - 10870		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	10468 - 10544		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9521 - 9556		
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	72	1	425	3	Y	5	6	1	8
						6	9							
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	113	1	596	3	Y	9	4	1	13
						10	9							
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	111	1	775	3	Y	12	17	1	8
						13	9							
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	10			18
						11	9							
02	672 N	528	-0-	-144	-0-	86	1	438	3	Y	4			22
						4	9							
03	899 N	507	-0-	-392	-0-	72	1	429	3	Y	5			27
						6	9							



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414 - 9530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	125 3	Y	4	6 1	9
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	137 3	Y	5	3 1	11
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	233 3	Y	8	12 1	7
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	263 3	Y	8		15
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	26 2	1 9	132 3	Y	2		17
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	22 3	1 9	132 3	Y	3		20
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9818 - 9840
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	26	-0-	26	26	26 3			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	10	-0-	10	36	10 3			Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10438 - 10461
10	1147 X	506	-0-	-641	-0-	491 3	15 9		Y	14	13 1	2
11	1110 X	655	-0-	-455	-0-	646 3	9 9		Y	8	6 1	4
12	1147 X	304	-0-	-843	-0-	301 3	3 9		Y	3	5 1	2
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	348 3	7 9		Y	6	5 1	3
02	616 X	201	-0-	-415	-0-	191 3	10 9		Y	9	9 1	3
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	781 3	14 9		Y	13	13 1	3
-----												
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9486 - 9514
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	56 3	Y	6	7 1	10
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	10 7	1 9	53 3	Y	6	3 1	13
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	134 3	Y	16	21 1	8
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	75 21	1 9	317 3	Y	19		27
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	61 3	Y	6		33
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	12 7	1 9	72 3	Y	6		39
-----												
BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9543 - 9576
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	294 3	Y	4	5 1	6
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	108 11	1 9	567 3	Y	10	4 1	12
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	75 10	1 9	523 3	Y	9	13 1	8
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	202 3	Y	8		16
02	644 N	304	-0-	-340	-0-	49 3	1 9	252 3	Y	3		19
03	620 N	348	-0-	-272	-0-	50 3	1 9	295 3	Y	3		22

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9567 - 9597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	102 3	Y	15	16 1	21	
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 9	147 3	Y	29	11 1	39	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28 1	173 3	Y	31	45 1	25	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32 9	241 3	Y	29		54	
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	25 1	78 3	Y	10		64	
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	34 9	97 3	Y	12		76	
						57 1						
						32 9						
						15 1						
						11 9						
						16 1						
						13 9						
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9590 - 9623	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	35 1	207 3	Y	6	6 1	8	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	7 9	215 3	Y	7	3 1	12	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	41 1	349 3	Y	11	16 1	7	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8 9	285 3	Y	13		20	
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	50 1	168 3	Y	4		24	
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	12 9	206 3	Y	4		28	
						68 1						
						14 9						
						33 1						
						4 9						
						35 1						
						4 9						
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9594 - 9630	
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	150 1	889 3	Y	12	12 1	16	
11	1140 N	976	-0-	-164	-0-	13 9	809 3	Y	12	6 1	22	
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	154 1	822 3	Y	12	19 1	15	
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	13 9	498 3	Y	20		35	
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	118 1	900 3	Y	9		44	
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	22 9	790 3	Y	8		52	
						177 1						
						10 9						
						133 1						
						9 9						
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9542 - 9572	
10	1209 N	13	-0-	-1196	-0-	2 1	11 3	Y	-0-		15	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24 1	124 3	Y	-0-		15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
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
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	3	4	1	6
						3	9							
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	366	3	Y	7	3	1	10
						8	9							
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	398	3	Y	9	12	1	7
						10	9							
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	78	1	330	3	Y	10			17
						11	9							
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3			20
03	465 N	264	-0-	-201	-0-	38	1	223	3	Y	3			23
						3	9							
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	71	1	419	3	Y	8	8	1	10
						9	9							
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	94	1	495	3	Y	11	5	1	16
						12	9							
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	111	1	773	3	Y	16	22	1	10
						18	9							
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	Y	17			27
						19	9							
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	85	1	433	3	Y	6			33
						7	9							
03	899 N	385	-0-	-514	-0-	55	1	326	3	Y	4			37
						4	9							
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 - 9581		
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	316	3	Y	5	6	1	8
						6	9							
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	403	3	Y	7	3	1	12
						8	9							
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	691	3	Y	11	16	1	7
						12	9							
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	Y	13			20
						14	9							
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	389	3	Y	4			24
						4	9							
03	806 N	342	-0-	-464	-0-	49	1	289	3	Y	4			28
						4	9							
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 - 9506		
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	323	3	Y	4	5	1	6
						4	9							
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	52	1	273	3	Y	4	2	1	8
						4	9							
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	85	1	593	3	Y	8	11	1	5
						9	9							
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	340	3	Y	11			16
						12	9							
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	43	1	221	3	Y	3			19
						3	9							
03	682 N	380	-0-	-302	-0-	54	1	323	3	Y	3			22
						3	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9654 -	9682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		106 N	106	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-	1
11		217 N	217	-0-	-0-	35	1	182	3	Y	-0-	-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-	-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	47	1	199	3	Y	-0-	-0-
02		196 N	98	-0-	-98	16	1	82	3	Y	-0-	-0-
03		186 N	107	-0-	-79	15	1	92	3	Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9734 -	9778
10		11 N	11	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	-0-
11		10 N	6	-0-	-4	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
12		9 N	3	-0-	-6	3	3			Y	-0-	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1	1
						1	9					
03		3 N	3	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9572 -	9606
10		302 N	302	-0-	-0-	43	1	256	3	Y	3	4 1 5
						3	9					
11		349 N	349	-0-	-0-	55	1	288	3	Y	5	2 1 8
						6	9					
12		502 N	502	-0-	-0-	62	1	431	3	Y	8	11 1 5
						9	9					
01		340 N	340	-0-	-0-	63	1	267	3	Y	9	14
						10	9					
02		336 N	327	-0-	-9	53	1	271	3	Y	3	17
						3	9					
03		496 N	230	-0-	-266	33	1	195	3	Y	2	19
						2	9					
-----												
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10380 -	10440
10		713 N	175	-0-	-538	171	3	4	9	Y	4	4 1 2
11		540 N	193	-0-	-347	191	3	2	9	Y	2	2 1 2
12		403 N	355	-0-	-48	348	3	7	9	Y	6	7 1 1
01		282 N	282	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	4 1 1
02		284 N	284	-0-	-0-	275	3	9	9	Y	8	7 1 2
03		551 N	551	-0-	-0-	545	3	6	9	Y	5	6 1 1
-----												
SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 -	10484
10		640 N	640	-0-	-0-	633	3	7	9	Y	6	6 1 1
11		570 N	311	-0-	-259	307	3	4	9	Y	4	3 1 2
12		496 N	362	-0-	-134	359	3	3	9	Y	3	4 1 1
01		409 N	409	-0-	-0-	406	3	3	9	Y	3	3 1 1
02		296 N	296	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4 1 1
03		750 N	750	-0-	-0-	746	3	4	9	Y	4	4 1 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	276 3	1 9	1630 3	Y	3	4 1	5
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	372 6	1 9	1960 3	Y	5	2 1	8
12	3100 N	4291	-0-	1191	1191	536 9	1 9	3746 3	Y	8	11 1	5
01	1549 X	358	-0-	-1191	-0-	67 8	1 9	283 3	Y	7		12
02	2184 X	2107	-0-	-77	-0-	346 2	1 9	1759 3	Y	2		14
03	4278 X	2451	-0-	-1827	-0-	353 3	1 9	2095 3	Y	3		17
-----												
SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138												
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	281 3	7 9	7 9	Y	6	6 1	2
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	325 3	8 9	8 9	Y	7	6 1	3
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	256 3	4 9	4 9	Y	4	5 1	2
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	174 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	2
02	308 N	146	-0-	-162	-0-	137 3	9 9	9 9	Y	8	7 1	3
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	234 3	10 9	10 9	Y	9	10 1	2
-----												
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206												
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	194 3	6 9	6 9	Y	5	5 1	2
11	480 N	337	-0-	-143	-0-	328 3	9 9	9 9	Y	8	7 1	3
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	285 3	8 9	8 9	Y	7	8 1	2
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	79 3	2 9	2 9	Y	2	2 1	2
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	182 3	2 9	2 9	Y	2	3 1	1
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1876 3	17 9	17 9	Y	15	13 1	3
-----												
SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034												
10	275 X	275	-0-	-0-	-0-	267 3	8 9	8 9	Y	7	6 1	2
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	302 3	8 9	8 9	Y	7	6 1	3
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311 3	6 9	6 9	Y	5	7 1	1
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	206 3	2 9	2 9	Y	2	2 1	1
02	280 N	62	-0-	-218	-0-	55 3	7 9	7 9	Y	6	5 1	2
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417 3	6 9	6 9	Y	5	6 1	1
-----												
SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030												
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	322 3	9 9	9 9	Y	8	6 1	2
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 3	3 9	3 9	Y	3	4 1	1
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460 3	7 9	7 9	Y	6	5 1	2
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262												
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-		-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	289 3	1 9	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	292 3	1 9	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3			Y	-0-		-0-
02	280 N	131	-0-	-149	-0-	131 3			Y	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1 9	1 9	Y	1	1 1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10050	-	10100
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9941	- 9986
10	744 N	493	-0-	-251	-0-	492	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	450 N	172	-0-	-278	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787	- 9832
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	327	3	18 9	Y	16	15 1		4
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	242	3	15 9	Y	14	12 1		6
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283	3	12 9	Y	11	14 1		3
01	341 N	75	-0-	-266	-0-	69	3	6 9	Y	5	5 1		3
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-	2 1		1
03	310 N	184	-0-	-126	-0-	176	3	8 9	Y	7	7 1		1
-----													
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938	- 9996
10	775 N	427	-0-	-348	-0-	418	3	9 9	Y	8	8 1		2
11	450 N	261	-0-	-189	-0-	254	3	7 9	Y	6	5 1		3
12	341 N	136	-0-	-205	-0-	134	3	2 9	Y	2	3 1		2
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4 9	Y	4	4 1		2
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	514	3	9 9	Y	8	7 1		3
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6 9	Y	5	7 1		1
-----													
SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10016	-	10044
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-	1 1		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4 9	Y	4	3 1		1
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4 9	Y	4	4 1		1
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1 9	Y	1	1 1		1
02	420 N	70	-0-	-350	-0-	68	3	2 9	Y	2	2 1		1
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	155	3	1 9	Y	1	2 1		-0-
-----													
SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968	- 10012
10	640 X	640	-0-	-0-	-0-	629	3	11 9	Y	10	11 1		4
11	870 N	344	-0-	-526	-0-	335	3	9 9	Y	8	7 1		5
12	1178 N	296	-0-	-882	-0-	289	3	7 9	Y	6	8 1		3
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	3	13 9	Y	12	11 1		4
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	871	3	24 9	Y	22	19 1		7
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11 9	Y	10	15 1		2
-----													
SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880	- 9930
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	645	3	10 9	Y	9	9 1		2
11	630 N	379	-0-	-251	-0-	371	3	8 9	Y	7	6 1		3
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	271	3	7 9	Y	6	7 1		2
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4 9	Y	4	4 1		2
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	475	3	12 9	Y	11	10 1		3
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	729	3	10 9	Y	9	10 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	264	3	7	9	Y	6	6	1		2
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	6	1		3
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	245	3	7	9	Y	6	7	1		2
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4	4	1		2
02	336 N	212	-0-	-124	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1		2
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	227	3	3	9	Y	3	4	1		1
-----															
SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE		11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10280 - 10336	
10	1209 N	651	-0-	-558	-0-	637	3	14	9	Y	13	13	1		4
11	930 N	254	-0-	-676	-0-	245	3	9	9	Y	8	7	1		5
12	899 N	318	-0-	-581	-0-	311	3	7	9	Y	6	8	1		3
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	3	4	9	Y	4	4	1		3
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	3	22	9	Y	20	17	1		6
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	18	1		3
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE		12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952	
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	998	3	Y	13	16	1		22
						14	9								
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	168	1	884	3	Y	14	7	1		29
						15	9								
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	110	1	770	3	Y	12	21	1		20
						13	9								
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	578	3	Y	24				44
						26	9								
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	196	1	995	3	Y	10				54
						11	9								
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	179	1	1065	3	Y	11				65
						12	9								
-----															
SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE		11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414	
10	961 N	690	-0-	-271	-0-	690	3			Y	-0-				-0-
11	570 N	294	-0-	-276	-0-	294	3			Y	-0-				-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-				-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3			Y	-0-				-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE		12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990	
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
03	217 N	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE		02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420	
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	11	1	257	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	67	-0-	-233	-0-	3	1	64	3	Y	-0-				-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	-0-				-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-				-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-				-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:	29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 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
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-		418 3		Y	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 3		Y	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		Y	-0-	-0-
01	403 N	11	-0-	-392	-0-		11 3		Y	-0-	-0-
02	364 N	56	-0-	-308	-0-		56 3		Y	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
SBR		WELL #:	28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324
10	341 N	164	-0-	-177	-0-		7 1	157 3	Y	-0-	-0-
11	240 N	119	-0-	-121	-0-		5 1	114 3	Y	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-		18 1	349 3	Y	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-		18 1	305 3	Y	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		8 1	163 3	Y	-0-	-0-
03	372 N	192	-0-	-180	-0-		1 1	191 3	Y	-0-	-0-
-----											
SBR		WELL #:	31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 - 10450
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-		8 1	186 3	Y	8 8 1	3
11	210 N	208	-0-	-2	-0-		9 9	190 3	Y	9 8 1	4
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-		10 9	350 3	Y	12 14 1	2
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		13 9	197 3	Y	11 10 1	3
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		12 9	309 3	Y	20 17 1	6
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-		15 1	571 3	Y	14 17 1	3
-----											
SBR		WELL #:	26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 3		Y	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3		Y	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3		Y	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 3		Y	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 3		Y	-0-	-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-		203 3		Y	-0-	-0-
-----											
SBR		WELL #:	30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-		14 1	316 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	167	-0-	-193	-0-		7 1	160 3	Y	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-		13 1	256 3	Y	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-		10 1	165 3	Y	-0-	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-		23 1	480 3	Y	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-		2 1	347 3	Y	-0-	-0-
-----											
SBR		WELL #:	24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10051 - 10098
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-		482 3	1 9	Y	1 1 1	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-		330 3	1 9	Y	1 1 1	-0-
12	310 N	132	-0-	-178	-0-		132 3		Y	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 3		Y	-0-	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-		935 3	3 9	Y	3 2 1	1
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 3		Y	-0-	-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	9638 - 9676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	Y	4	4 1	6
						4	9						
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	Y	8	3 1	11
						9	9						
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	417	3	Y	8	12 1	7
						9	9						
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	248	3	Y	8		15
						9	9						
02	476 N	229	-0-	-247	-0-	37	1	189	3	Y	3		18
						3	9						
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	40	1	235	3	Y	3		21
						3	9						
-----													
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 - 10212	
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	Y	12	11 1	3
11	480 N	330	-0-	-150	-0-	321	3	9	9	Y	8	7 1	4
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	287	3	7	9	Y	6	8 1	2
01	651 N	284	-0-	-367	-0-	276	3	8	9	Y	7	6 1	3
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	206	3	14	9	Y	13	12 1	4
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	Y	9	11 1	2
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 - 9778	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-	1 1	1
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	1	33	3	Y	3	1 1	3
						3	9						
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	19	3	Y	7	9 1	1
						8	9						
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	4		5
						4	9						
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	2		7
						2	9						
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	2		9
						2	9						
-----													
SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 - 10490	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	360 N	123	-0-	-237	-0-	5	1	116	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	6	7 1	-0-
						7	9						
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	10	8 1	2
						11	9						
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	18	15 1	5
						20	9						
03	372 N	197	-0-	-175	-0-	1	1	193	3	Y	3	7 1	1
						3	9						
-----													
SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10419 - 10439	
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	10	1	224	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	Y	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10080 - 10110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	6	6	1	2
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	7	1	170	3	Y	3	3	1	2
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	6	7	1	1
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	17	1	279	3	Y	7	6	1	2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	9	8	1	3
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	7	8	1	2
-----														
SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10130 - 10146		
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458 - 10484		
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	10349 - 10369		
10	T. A.	140	-0-	140	832	6	1	133	3	Y	1	1	1	1
11	T. A.	73	-0-	73	905	1	1	69	3	Y	1	1	1	1
12	T. A.	343	-0-	343	1248	17	1	324	3	Y	2	3	1	-0-
01	1618 X	370	-0-	-1248	-0-	21	1	345	3	Y	4	3	1	1
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	3	3	1	1
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	3	3	1	1
-----														
SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10444 - 10466		
10	558 N	376	-0-	-182	-0-	366	3	10	9	Y	9	9	1	2
11	510 N	325	-0-	-185	-0-	315	3	10	9	Y	9	7	1	4
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	256	3	7	9	Y	6	8	1	2
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	Y	8	7	1	3
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	298	3	10	9	Y	9	9	1	3
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	Y	11	12	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422 - 10442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	341 X	240	-0-	-101	-0-	10	1	227	3	Y	3	4 1
						3	9					1
11	270 X	233	-0-	-37	-0-	10	1	221	3	Y	2	2 1
						2	9					1
12	279 X	94	-0-	-185	-0-	5	1	87	3	Y	2	2 1
						2	9					1
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	1 1
						1	9					1
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	7	6 1
						8	9					2
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	3	4 1
						3	9					1
-----												
SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358 - 10378	
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	10	1	225	3	Y	2	2 1
						2	9					1
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	6	1	134	3	Y	1	1 1
						1	9					1
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	2	3 1
						2	9					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	4	3 1
						4	9					1
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	4	4 1
						4	9					1
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	4	4 1
						4	9					1
-----												
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335 - 10366	
10	T. A.	342	-0-	342	1069	14	1	327	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
11	T. A.	185	-0-	185	1254	8	1	177	3	Y	-0-	-0-
12	T. A.	228	-0-	228	1482	11	1	217	3	Y	-0-	-0-
01	1773 X	291	-0-	-1482	-0-	17	1	273	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346 - 10368	
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-	-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-	-0-
01	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	3			Y	-0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-	-0-
03	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345 - 10365	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	-0-
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			Y	-0-	-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	-0-
02	196 N	80	-0-	-116	-0-	80	3			Y	-0-	-0-
03	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450	- 10466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	6 1	146 3	Y	5	4 1		2
						6 9						
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	234 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	4 1	83 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
-----												
SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 9966	- 9976
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	623 3	19 9	Y	17	15 1		4
						369 3	12 9	Y	11	10 1		5
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	257 3	10 9	Y	9	11 1		3
						430 3	8 9	Y	7	7 1		3
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	272 3	14 9	Y	13	12 1		4
						192 3	4 9	Y	4	7 1		1
01	651 N	438	-0-	-213	-0-							
02	364 N	286	-0-	-78	-0-							
03	279 N	196	-0-	-83	-0-							
-----												
SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10194	- 10232
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
						367 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	257 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
						137 3		Y	-0-			-0-
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	259 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
												-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
												-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-		1 9	Y	1	1 1		-0-
								Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10186	- 10216
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
						280 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	349 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
						46 3		Y	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
						255 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
02	252 N	144	-0-	-108	-0-							-0-
												-0-
03	341 N	256	-0-	-85	-0-							-0-
-----												
SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360	- 10398
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-			-0-
						278 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	278	-0-	-202	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
						417 3		Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
						138 3		Y	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
03	341 N	138	-0-	-203	-0-							-0-
-----												
SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403	- 10425
10	221 X	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	Y	5	5 1		1
						277 3	9 9	Y	8	6 1		3
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	344 3	6 9	Y	5	7 1		1
						14 3	1 9	Y	1	1 1		1
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
01	217 N	15	-0-	-202	-0-							-0-
												-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-							-0-
												-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		70	RRCID -> 159028		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	Y	5	5	1	2	
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	6 9	206 3	Y	4	4	1	2	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9 1	353 3	Y	6	7	1	1	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	4 9	348 3	Y	8	7	1	2	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	343 3	Y	11	10	1	3	
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	9 9	275 3	Y	4	6	1	1	
						17 1							
						12 9							
						2 1							
						4 9							
-----													
SBR		WELL #:		38	RRCID -> 159068		COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716	
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	9 1	214 3	Y	6	6	1	3	
11	330 N	165	-0-	-165	-0-	7 9	152 3	Y	5	5	1	3	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7 1	346 3	Y	8	10	1	1	
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	6 9	93 3	Y	4	3	1	2	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	7	7	1	2	
03	372 N	122	-0-	-250	-0-	8 1	119 3	Y	2	4	1	-0-	
						4 9							
						8 9							
						1 1							
						2 9							
-----													
SBR		WELL #:		63	RRCID -> 159070		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	4 9	4 9	Y	4	4	1	1	
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	4 9	4 9	Y	4	3	1	2	
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	3 9	3 9	Y	3	4	1	1	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 9	2 9	Y	2	2	1	1	
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	4 9	4 9	Y	4	4	1	1	
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	1 9	1 9	Y	1	2	1	-0-	
						12 3							
						380 3							
						259 3							
						296 3							
						318 3							
						127 3							
-----													
SBR		WELL #:		67	RRCID -> 159143		COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794	
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	12 1	280 3	Y	-0-	-0-		-0-	
11	330 N	139	-0-	-191	-0-	6 1	133 3	Y	-0-	-0-		-0-	
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	13 1	256 3	Y	-0-	-0-		-0-	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	Y	-0-	-0-		-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	Y	-0-	-0-		-0-	
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	2 1	224 3	Y	-0-	-0-		-0-	
						280 3							
						133 3							
						256 3							
						261 3							
						204 3							
						224 3							
-----													
SBR		WELL #:		73	RRCID -> 159450		COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	9 9	9 9	Y	8	7	1	2	
11	510 N	284	-0-	-226	-0-	8 9	8 9	Y	7	6	1	3	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	7 9	7 9	Y	6	7	1	2	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	332 3	7 9	Y	6	6	1	2	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	337 3	8 9	Y	7	7	1	2	
03	341 N	139	-0-	-202	-0-	133 3	6 9	Y	5	6	1	1	
						348 3							
						276 3							
						344 3							
						332 3							
						337 3							
						133 3							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10534 -	10558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-		309 3	6 9	Y	5	5 1		2
11	510 N	253	-0-	-257	-0-		245 3	8 9	Y	7	6 1		3
12	341 N	255	-0-	-86	-0-		251 3	4 9	Y	4	5 1		2
01	310 N	70	-0-	-240	-0-		69 3	1 9	Y	1	2 1		1
02	224 N	36	-0-	-188	-0-		33 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	248 N	180	-0-	-68	-0-		174 3	6 9	Y	5	5 1		1
-----													
SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 -	10004
10	434 N	217	-0-	-217	-0-		216 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	300 N	211	-0-	-89	-0-		210 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-		252 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		Y	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-		488 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392 -	10445
10	527 N	396	-0-	-131	-0-		388 3	8 9	Y	7	7 1		2
11	600 N	267	-0-	-333	-0-		259 3	8 9	Y	7	6 1		3
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-		346 3	7 9	Y	6	7 1		2
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		217 3	4 9	Y	4	4 1		2
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-		523 3	8 9	Y	7	7 1		2
03	341 N	326	-0-	-15	-0-		317 3	9 9	Y	8	8 1		2
-----													
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386 -	10422
10	403 N	148	-0-	-255	-0-		6 1	140 3	Y	2	3 1		1
11	210 N	109	-0-	-101	-0-		4 1	102 3	Y	3	2 1		2
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-		15 1	291 3	Y	4	6 1		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-		18 1	304 3	Y	8	6 1		2
02	112 N	111	-0-	-1	-0-		9 9	103 3	Y	3	4 1		1
03	310 N	243	-0-	-67	-0-		3 9	238 3	Y	3	3 1		1
-----													
SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10149 -	10190
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-		12 1	276 3	Y	4	5 1		2
11	300 N	175	-0-	-125	-0-		4 9	162 3	Y	5	4 1		3
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-		7 1	350 3	Y	6	8 1		1
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-		18 1	264 3	Y	8	7 1		2
02	168 N	167	-0-	-1	-0-		7 9	153 3	Y	6	6 1		2
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-		16 1	370 3	Y	5	6 1		1
-----													
10							9 9						
11							7 1						
12							6 9						
01							18 1						
02							7 9						
03							16 1						
-----													
10							9 9						
11							7 1						
12							7 9						
01							7 1						
02							3 1						
03							6 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10385 - 10414	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	1 1	21 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 1	345 3	Y	9	10 1			-0-
						10 9							
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	489 3	Y	16	13 1			3
						18 9							
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	40 1	823 3	Y	40	32 1			11
						44 9							
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3 1	366 3	Y	7	16 1			2
						8 9							
-----													
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9940 - 9988	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
						380 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
11	720 N	381	-0-	-339	-0-	255 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
						1068 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	899 N	256	-0-	-643	-0-	1119 3	3 9	Y	3	2 1			1
						55 3		Y	-0-	1 1			-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-								
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-								
03	248 N	55	-0-	-193	-0-								
-----													
SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.	10240 - 10289	
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
11	360 N	36	-0-	-324	-0-	1 1	34 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	280 3	Y	5	6 1			-0-
						6 9							
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	31 1	512 3	Y	11	9 1			2
						12 9							
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	39 1	798 3	Y	25	20 1			7
						28 9							
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	2 1	261 3	Y	4	10 1			1
						4 9							
-----													
SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10772 - 10792	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	Y	7	7 1			3
						8 9							
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	7 1	165 3	Y	4	4 1			3
						4 9							
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	252 3	Y	7	8 1			2
						8 9							
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	Y	4	4 1			2
						4 9							
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	7 1	147 3	Y	7	7 1			2
						8 9							
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 1	322 3	Y	6	7 1			1
						7 9							





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	10170 - 10218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	8	9	1	3	
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	9	9	173	3	Y	6	5	1	4	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	6	8	1	2	
01	372 N	192	-0-	-180	-0-	7	9	174	3	Y	6	6	1	2	
02	168 N	60	-0-	-108	-0-	11	1	54	3	Y	3	4	1	1	
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	7	9	207	3	Y	4	4	1	1	
						4	9								
SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10736 - 10764			
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	10	1	234	3	Y	4	4	1	2	
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	4	9	148	3	Y	3	3	1	2	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	Y	6	7	1	1	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	9	65	3	Y	1	1	1	1	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	4	1	128	3	Y	4	4	1	1	
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	6	1	266	3	Y	4	4	1	1	
						4	9								
SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10452 - 10520			
10	465 N	232	-0-	-233	-0-	9	1	217	3	Y	5	5	1	2	
11	420 N	196	-0-	-224	-0-	6	9	185	3	Y	3	3	1	2	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	6	7	1	1	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	8	7	1	2	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	9	203	3	Y	7	7	1	2	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	6	7	1	1	
						9	9								
						8	9								
						3	1								
						7	9								
SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10060 - 10104			
10	651 N	416	-0-	-235	-0-	407	3	9	9	Y	8	8	1	2	
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	335	3	9	9	Y	8	7	1	3	
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	259	3	8	9	Y	7	8	1	2	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5	5	1	2	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	Y	8	7	1	3	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	Y	5	7	1	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882 -	10902
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	2	4
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	2	9			Y	-0-	4
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	4
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4
02	840 X	242	-0-	-598	-0-	11	1	230	3	Y	1	5
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	1	9			Y	-0-	5
-----												
SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702 -	10720
10	73 X	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-	4
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	Y	6	10
12	527 X	330	-0-	-197	-0-	16	1	305	3	Y	8	18
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	2	20
02	756 N	110	-0-	-646	-0-	5	1	104	3	Y	1	21
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	2	1	275	3	Y	-0-	21
-----												
SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710 -	10730
10	682 X	275	-0-	-407	-0-	11	1	263	3	Y	1	5
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	Y	4	9
12	682 X	322	-0-	-360	-0-	16	1	299	3	Y	6	15
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	3	18
02	672 N	129	-0-	-543	-0-	6	1	123	3	Y	-0-	18
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	18
-----												
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674 -	10694
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	11	1	249	3	Y	3	2
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	3	9	101	3	Y	3	2
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	6	1
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	1
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	12	3
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	13	9	429	3	Y	6	1
-----												
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9772 -	9808
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		98	RRCID -> 161142		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642					
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(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	139	-0-	139	139	139	3		Y	-0-			-0-	
01	597 X	458	-0-	-139	-0-	458	3		Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	580	-0-	580	580	580	3		Y	-0-			-0-	
03	H15 VIOL	331	-0-	331	911	331	3		Y	-0-			-0-	
-----														
SBR		WELL #:		103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845					
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	1		3	
						1	9							
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	Y	4		7	
						4	9							
12	496 X	271	-0-	-225	-0-	13	1	252	3	Y	5		12	
						6	9							
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	180	3	Y	2		14	
						2	9							
02	812 N	128	-0-	-684	-0-	6	1	122	3	Y	-0-		14	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-		14	
-----														
SBR		WELL #:		87	RRCID -> 161493		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525					
10	341 N	159	-0-	-182	-0-	6	1	149	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
11	300 N	124	-0-	-176	-0-	5	1	112	3	Y	6	5	1	3
						7	9							
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	13	11	1	4
						14	9							
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	9	11	1	2
						10	9							
-----														
SBR		WELL #:		106	RRCID -> 161608		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452					
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	11	1	243	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
11	330 N	128	-0-	-202	-0-	5	1	117	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
-----														
SBR		WELL #:		104	RRCID -> 161612		COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921					
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	15	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	57	-0-	-671	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10712 - 10756
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-	2
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	Y	-0-	2
12	713 N	33	-0-	-680	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	2
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2
-----												
SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10736 - 10792
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	1	2
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	Y	4	6
12	620 X	329	-0-	-291	-0-	16	1	306	3	Y	6	12
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	2	14
02	812 N	346	-0-	-466	-0-	16	1	329	3	Y	1	15
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	1	9			Y	-0-	15
-----												
SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10700 - 10756
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	Y	2	3
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	901	3	Y	4	7
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	5	12
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	6	9			Y	-0-	12
02	560 N	290	-0-	-270	-0-	13	1	276	3	Y	1	13
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	1	9			Y	-0-	13
-----												
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10530 - 10564
10	403 N	281	-0-	-122	-0-	11	1	263	3	Y	6	2
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	5	1	119	3	Y	3	2
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	3	1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	3	1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	8	2
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	1	1	133	3	Y	3	1
-----												
SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10423 - 10443
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	158	-0-	-122	-0-	7	1	151	3	Y	-0-	-0-
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	2	1	280	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1	1	1		-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	1	9	173	3	Y	-0-				-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	1	1	1		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	9	182	3	Y	-0-				-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	1	1	1		-0-
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	12	1	245	3	Y	-0-				-0-
	SBR			WELL #:	115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824	
10	868 X	726	-0-	-142	-0-	30	1	696	3	Y	-0-				-0-
11	840 X	731	-0-	-109	-0-	31	1	700	3	Y	-0-				-0-
12	899 X	325	-0-	-574	-0-	16	1	309	3	Y	-0-				-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-				-0-
02	672 N	348	-0-	-324	-0-	16	1	332	3	Y	-0-				-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-				-0-
	SBR			WELL #:	123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997		TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346	
10	434 N	215	-0-	-219	-0-	9	1	203	3	Y	3	3	1		1
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	3	9	102	3	Y	2	2	1		1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	4	4	1		1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	9	337	3	Y	3	3	1		1
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	3	3	1		1
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	10	1	205	3	Y	1	2	1		-0-
	WHITEHURST			WELL #:	3	RRCID ->	162618	COMPL. DATE	04/10/1997		TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006	- 10032	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	127	3	18	9	Y	16	11	1		7
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	146	3	43	9	Y	39	19	1		27
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	157	3	31	9	Y	28	27	1		28
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	157	3	36	9	Y	33	27	1		34
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	106	3	19	9	Y	17	29	1		22
03	186 N	96	-0-	-90	-0-	81	3	15	9	Y	14	35	1		1
	SBR			WELL #:	124	RRCID ->	162645	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10206	- 10252	
10	T. A.	355	-0-	355	1183	15	1	340	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	170	-0-	170	1353	7	1	163	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	362	-0-	362	1715	18	1	344	3	Y	-0-				-0-
01	2096 X	381	-0-	-1715	-0-	22	1	359	3	Y	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-				-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10464 -	10498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	13	12 1	3
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	14	9	141	3	Y	6	5 1	4
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	6	1	305	3	Y	5	7 1	2
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	8	7 1	3
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	7	7 1	3
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	9	9	410	3	Y	4	6 1	1
						10	1						
						8	9						
						3	1						
						4	9						
-----													
SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116 -	10130	
10	T. A.	314	-0-	314	4063	307	3	7	9	Y	6	7 1	3
11	T. A.	142	-0-	142	4205	139	3	3	9	Y	3	3 1	3
12	T. A.	137	-0-	137	4342	135	3	2	9	Y	2	3 1	2
01	T. A.	985	-0-	985	5327	979	3	6	9	Y	5	5 1	2
02	6395 X	1068	-0-	-5327	-0-	1045	3	23	9	Y	21	17 1	6
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	Y	5	10 1	1
-----													
SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302 -	10322	
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	Y	8	7 1	2
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	315	3	8	9	Y	7	6 1	3
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	285	3	7	9	Y	6	7 1	2
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	Y	8	7 1	3
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318	3	9	9	Y	8	8 1	3
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	155	3	3	9	Y	3	5 1	1
-----													
SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008 -	10050	
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	Y	6	5 1	1
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1219	3	21	9	Y	19	15 1	5
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	7 1	1
-----													
SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF. 9966 -	10006	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	489	3	6	9	Y	5	5 1	1
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	361	3	9	9	Y	8	6 1	3
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	7 1	1
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1 1	1
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10828	- 10848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	Y	3		5
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	4		9
12	589 X	314	-0-	-275	-0-	15	1	293	3	Y	5		14
01	806 N	436	-0-	-370	-0-	25	1	407	3	Y	4		18
02	784 N	272	-0-	-512	-0-	13	1	258	3	Y	1		19
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-		19
-----													
SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750	- 10775	
10	T. A.	150	-0-	150	866	6	1	143	3	Y	1	2 1	1
11	T. A.	98	-0-	98	964	4	1	92	3	Y	2	2 1	1
12	T. A.	316	-0-	316	1280	15	1	294	3	Y	6	6 1	1
01	1788 X	508	-0-	-1280	-0-	28	1	469	3	Y	10	9 1	2
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	18	15 1	5
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	4	8 1	1
-----													
SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		1
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	-0-		1
12	620 N	302	-0-	-318	-0-	15	1	287	3	Y	-0-		1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-		1
02	756 N	190	-0-	-566	-0-	9	1	181	3	Y	-0-		1
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-		1
-----													
SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471	- 10506	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	8	8 1	2
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	5	1	110	3	Y	4	3 1	3
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	4	6 1	1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	6	5 1	2
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	9	8 1	3
03	310 N	169	-0-	-141	-0-	1	1	165	3	Y	3	5 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509 -	10529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		296 N	296	-0-	-0-	12 1	278 3	Y	5	5 1		2
						6 9						
11		270 N	169	-0-	-101	-0-	7 1	159 3	Y	3	3 1	2
						3 9						
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	159 3	Y	3	4 1	1
						3 9						
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	Y	6	5 1	2
						7 9						
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	Y	9	8 1	3
						10 9						
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	1 1	147 3	Y	3	5 1	1
						3 9						
-----												
SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746 -	10766
10		T. A.	725	-0-	725	1602	30 1	695 3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	760	-0-	760	2362	32 1	728 3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	306	-0-	306	2668	15 1	291 3	Y	-0-		-0-
01		2941 X	273	-0-	-2668	-0-	16 1	257 3	Y	-0-		-0-
02		700 N	245	-0-	-455	-0-	11 1	234 3	Y	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210 -	11247
10		471 X	471	-0-	-0-	-0-	64 1	407 2	Y	-0-		10
11		224 X	224	-0-	-0-	-0-	18 1	206 2	Y	-0-		10
12		602 X	602	-0-	-0-	-0-	40 1	562 2	Y	-0-		10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		10
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		10
-----												
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378 -	10398
10		155 X	155	-0-	-0-	-0-	126 3	29 9	Y	26	6 1	20
11		210 N	143	-0-	-67	-0-	132 3	11 9	Y	10		30
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	245 3	30 9	Y	27	29 1	28
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	127 3	19 9	Y	17	26 1	19
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	177 3	23 9	Y	21	25 1	15
03		279 N	103	-0-	-176	-0-	90 3	13 9	Y	12	23 1	4
-----												
ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116 -	11140
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11		14B2 EXT	821	-0-	821	821	65 1	756 2	Y	-0-		2
12		14B DENY	463	-0-	463	1284	31 1	429 2	Y	3		5
							3 9					
01		1413 X	129	-0-	-1284	-0-	8 1	121 2	Y	-0-		5
02		756 N	129	-0-	-627	-0-	8 1	121 2	Y	-0-		5
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		5



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, ZR "A"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11212 - 11242		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	88	-0-	88	88	7	1	81	2	Y	-0-			20
12	14B DENY	201	-0-	201	289	13	1	185	2	Y	3			23
01	419 X	130	-0-	-289	-0-	3	9							
02	14B DENY	130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	130	8	1	122	2	Y	-0-			23
-----														
SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10276 - 10326		
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	450	3	15	9	Y	14	13	1	3
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	357	3	12	9	Y	11	9	1	5
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	258	3	10	9	Y	9	11	1	3
01	465 N	18	-0-	-447	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1	2
02	336 N	151	-0-	-185	-0-	144	3	7	9	Y	6	6	1	2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10384 - 10420		
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	3	3	1	1
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	5	1	116	3	Y	2	2	1	1
12	248 N	90	-0-	-158	-0-	2	9	85	3	Y	1	1	1	1
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	9	188	3	Y	2	2	1	1
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	2	9	81	3	Y	1	1	1	1
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	4	3			Y	-0-	1	1	-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 - 9844		
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	383	3	10	9	Y	9	8	1	2
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	340	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	254	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	Y	5	5	1	2
02	336 N	171	-0-	-165	-0-	165	3	6	9	Y	5	5	1	2
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8	8	1	2
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 - 9852		
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	Y	8	8	1	2
11	450 N	303	-0-	-147	-0-	295	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	246	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	462	3	6	9	Y	5	5	1	2
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	Y	7	7	1	2
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	6	1	1
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			10
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			10
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID ->	168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9990 -	10034
M	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	460 X	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10 9	Y	9	8 1	2	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8 9	Y	7	6 1	3	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	255	3	7 9	Y	6	7 1	2	
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	331	3	6 9	Y	5	5 1	2	
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	206	3	7 9	Y	6	6 1	2	
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	3	9 9	Y	8	8 1	2	
-----													
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 -	9787
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-		-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
-----													
SBR		WELL #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10678 -	10700
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214 3	Y	1		5	
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769 3	Y	-0-		5	
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	15	1	293 3	Y	1		6	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	9		Y	2		8	
02	756 N	416	-0-	-340	-0-	19	1	396 3	Y	1		9	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	1	9		Y	-0-		9	
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10755 -	10792
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1	1	
11	14B2 EXT	321	-0-	321	321	13	1	302 3	Y	5	2 1	4	
12	14B DENY	823	-0-	823	1144	6	9	767 3	Y	13	14 1	3	
01	1834 X	690	-0-	-1144	-0-	42	1	627 3	Y	13	8 1	8	
02	14B DENY	576	-0-	576	576	14	9	523 3	Y	13	15 1	6	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	576	39	1		Y	-0-	6 1	-0-	
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10712 -	10742
10	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	90	1	1923 3	Y	1	1 1	1	
11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	1	9	2143 3	Y	1	1 1	1	
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	46	1	842 3	Y	1	2 1	-0-	
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	1	9	865 3	Y	2	1 1	1	
02	2100 X	717	-0-	-1383	-0-	67	1	666 3	Y	1	1 1	1	
03	2325 X	294	-0-	-2031	-0-	50	1	272 3	Y	1	2 1	-0-	
						21	1						
						1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	12	1	271	3	Y	5	5 1 2
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	6	9	163	3	Y	3	3 1 2
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	3	4 1 1
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	4	3 1 2
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	3	9	120	3	Y	3	4 1 1
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	3	3 1 1
						4	9					
						6	1					
						1	1					
						3	9					
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10734 - 10762
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1 1
11	T. A.	139	-0-	139	139	6	1	127	3	Y	5	2 1 4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	139	6	9			Y	-0-	4 1 -0-
01	139 X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10601 - 10634
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	163	3	Y	1	1 1 -0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	1	9	110	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	5	1	217	3	Y	-0-	-0-
						1	1					
-----												
SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10440 - 10484
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	11	1	245	3	Y	5	5 1 1
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	6	9	98	3	Y	5	4 1 2
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	Y	6	7 1 1
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	8	7 1 2
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	7	9	263	3	Y	9	8 1 3
03	341 N	130	-0-	-211	-0-	13	1	128	3	Y	1	4 1 -0-
						10	9					
						1	1					
						1	9					
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10602 - 10656
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	4	1	82	3	Y	13	5 1 8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100	14	9			Y	-0-	7 1 1
01	100 X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-	1
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10650 - 10670
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	T. A.	139	-0-	139	293	6	1	133	3	Y	-0-	3
11	T. A.	807	-0-	807	1100	34	1	772	3	Y	1	4
12	T. A.	219	-0-	219	1319	11	1	208	3	Y	-0-	4
01	1384 X	65	-0-	-1319	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	4
02	756 N	288	-0-	-468	-0-	13	1	275	3	Y	-0-	4
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-	4
-----												
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	92	1	546	3	Y	7	12
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	170	1	897	3	Y	14	20
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	143	1	1002	3	Y	16	13
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	55	1	229	3	Y	17	30
02	1008 N	702	-0-	-306	-0-	114	1	581	3	Y	6	36
03	1178 N	652	-0-	-526	-0-	93	1	552	3	Y	6	42
-----												
SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10448 - 10482
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	13	1	289	3	Y	5	2
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	8	1	173	3	Y	3	2
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	6	1
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	6	2
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	6	2
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	2	1	287	3	Y	4	1
-----												
SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10670 - 10720
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	835	-0-	835	835	35	1	800	3	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	319	-0-	319	1154	16	1	303	3	Y	-0-	-0-
01	1302 X	148	-0-	-1154	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	-0-
02	784 N	220	-0-	-564	-0-	10	1	210	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	169	-0-	-141	-0-	1	1	168	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10326 - 10342
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	2	1
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	2	1	38	3	Y	1	1
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	4	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	9	2
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	21	6
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	5	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824  
 SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	171	-0-	-159	-0-	7	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	1	1	170	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	195	1	4181	3	Y	13	12	1	6
11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	14	9	1798	3	Y	7	5	1	8
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	8	9	1539	3	Y	16	20	1	4
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	18	9	601	3	Y	8	6	1	6
02	3976 X	607	-0-	-3369	-0-	47	1	554	3	Y	11	12	1	5
03	4402 X	337	-0-	-4065	-0-	9	9	300	3	Y	13	17	1	1
						41	1							
						12	9							
						23	1							
						14	9							

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

10	14B2 EXT	253	-0-	253	253	11	1	239	3	Y	3	2	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253	3	9			Y	-0-	1	1	-0-
12	253 X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	4	4	1	2
11	450 N	119	-0-	-331	-0-	4	9	111	3	Y	3	3	1	2
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	Y	6	7	1	1
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3	9	254	3	Y	7	6	1	2
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	5	5	1	2
03	372 N	86	-0-	-286	-0-	7	9	84	3	Y	1	3	1	-0-
						6	9							
						1	1							
						1	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	3	4	1	6
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	9	156	3	Y	7	3	1	10
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	12	16	1	6
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8	9	299	3	Y	13			19
02	168 N	87	-0-	-81	-0-	37	1	71	3	Y	2			21
03	310 N	177	-0-	-133	-0-	13	9	146	3	Y	5			26
						71	1							
						14	9							
						14	1							
						2	9							
						25	1							
						6	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10406	- 10460	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	Y	3	3	5 1		3
						3 9							
11	330 N	124	-0-	-206	-0-	5 1	116 3	Y	3	3	3 1		3
						3 9							
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	6 1	119 3	Y	2	2	3 1		2
						2 9							
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	Y	4	4	4 1		2
						4 9							
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	Y	5	5	5 1		2
						6 9							
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2 1	238 3	Y	3	3	4 1		1
						3 9							
-----													
SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812	- 10827	
10	T. A.	174	-0-	174	1896	7 1	167 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	763	-0-	763	2659	32 1	731 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	319	-0-	319	2978	16 1	303 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	3260 X	282	-0-	-2978	-0-	16 1	266 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	700 N	105	-0-	-595	-0-	5 1	100 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 1	343 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10438	- 10458	
10	279 N	37	-0-	-242	-0-	1 1	34 3	Y	2	2	2 1		1
						2 9							
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	3 1	60 3	Y	2	2	2 1		1
						2 9							
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	6 1	107 3	Y	2	2	2 1		1
						2 9							
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	Y	2	2	2 1		1
						2 9							
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	4	4	4 1		1
						4 9							
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1	238 3	Y	4	4	4 1		1
						4 9							
-----													
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417	- 10446	
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	9 1	212 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	330 N	163	-0-	-167	-0-	7 1	156 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	4 1	610 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492	- 10522	
10	T. A.	75	-0-	75	927	3 1	72 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	91	-0-	91	1018	4 1	87 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	175	-0-	175	1193	9 1	166 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1240 X	47	-0-	-1193	-0-	3 1	44 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	Y	1	1	1 1		-0-
						1 9							
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2 1	354 3	Y	1	1	1 1		-0-
						1 9							



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	1	1	1
						1	9						
11	270 N	25	-0-	-245	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1
						1	9						
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	5	6	1
						6	9						-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	11	9	1
						12	9						2
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	26	21	1
						29	9						7
03	372 N	133	-0-	-239	-0-	1	1	130	3	Y	2	8	1
						2	9						1
-----													
SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465	
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1
						263	3	4	9	Y	4	3	1
11	480 N	267	-0-	-213	-0-	273	3	2	9	Y	2	3	1
						273	3	2	9	Y	2	3	1
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1
						396	3	4	9	Y	4	4	1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1
						396	3	4	9	Y	4	4	1
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	4	1
						404	3	4	9	Y	4	4	1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	4	1
													1
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681	- 10730	
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	164	1	3525	3	Y	21	16	1
						23	9						8
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	3	Y	14	9	1
						15	9						13
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	134	1	2459	3	Y	23	31	1
						25	9						5
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	133	1	1714	3	Y	21	13	1
						23	9						13
02	3360 X	1303	-0-	-2057	-0-	89	1	1192	3	Y	20	23	1
						22	9						10
03	3720 X	464	-0-	-3256	-0-	32	1	409	3	Y	21	30	1
						23	9						1
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713	- 10738	
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2229	3	Y	6	5	1
						7	9						3
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	3	Y	7	4	1
						8	9						6
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	149	1	2745	3	Y	6	10	1
						7	9						2
01	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	3	Y	4	3	1
						4	9						3
02	2408 X	1751	-0-	-657	-0-	121	1	1623	3	Y	6	6	1
						7	9						3
03	2914 X	550	-0-	-2364	-0-	39	1	505	3	Y	5	8	1
						6	9						-0-
-----													
SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792	
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	3	Y	-0-		-0-
						6	1	139	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	145	-0-	-185	-0-	9	1	164	3	Y	-0-		-0-
						7	1	112	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	22	1	450	3	Y	-0-		-0-
						39	1	505	3	Y	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-		-0-
						22	1	450	3	Y	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-		-0-
						2	1	268	3	Y	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-		-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902 - 10924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	79	-0-	79	108	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	108 X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717 - 10748			
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	3	Y	9	6	1	3
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	128	1	2948	3	Y	10	5	1	8
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	3	Y	11	16	1	3
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	146	1	1878	3	Y	9	6	1	6
02	2884 X	1728	-0-	-1156	-0-	119	1	1597	3	Y	11	12	1	5
03	3193 X	961	-0-	-2232	-0-	68	1	879	3	Y	13	17	1	1
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9975 - 10041			
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10472 - 10558			
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	8	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10312 - 10386			
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	13	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9487 - 9532			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "F"				WELL #: 2049	RRCID -> 210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10432	- 10498			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		775 N	718	-0-	-57	-0-	706 3	12 9	Y		11	11 1		3
11		720 N	288	-0-	-432	-0-	280 3	8 9	Y		7	6 1		4
12		465 N	353	-0-	-112	-0-	347 3	6 9	Y		5	7 1		2
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	424 3	10 9	Y		9	8 1		3
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	339 3	8 9	Y		7	7 1		3
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	548 3	13 9	Y		12	12 1		3
-----														
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9732	- 9773	
10		335 X	335	-0-	-0-	-0-	331 3	4 9	Y		4	4 1		3
11		1140 X	570	-0-	-570	-0-	562 3	8 9	Y		7			10
12		1178 X	625	-0-	-553	-0-	617 3	8 9	Y		7			17
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	270 3	22 9	Y		20	36 1		1
*02		280 N	1	-0-	-279	-0-	1 3		Y		-0-			1
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
-----														
SBR				WELL #:	222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.10234	- 10324	
10		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y		-0-			-0-
11		600 N	323	-0-	-277	-0-	323 3		Y		-0-			-0-
12		558 N	132	-0-	-426	-0-	132 3		Y		-0-			-0-
01		527 N	405	-0-	-122	-0-	405 3		Y		-0-			-0-
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y		-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
SBR				WELL #:	224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10241	- 10278	
10		T. A.	70	-0-	70	221	3 1	65 3	Y		2	2 1		1
							2 9							
11		T. A.	57	-0-	57	278	2 1	54 3	Y		1	1 1		1
							1 9							
12		T. A.	130	-0-	130	408	6 1	123 3	Y		1	2 1		-0-
							1 9							
01		531 X	123	-0-	-408	-0-	7 1	113 3	Y		3	2 1		1
							3 9							
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3	Y		10	8 1		3
							11 9							
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-	3 1		-0-
-----														
SBR				WELL #:	223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792	- 10880	
10		806 N	717	-0-	-89	-0-	30 1	687 3	Y		-0-			-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	31 1	706 3	Y		-0-			-0-
12		713 N	304	-0-	-409	-0-	15 1	289 3	Y		-0-			-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	502 3	Y		-0-			-0-
02		700 N	490	-0-	-210	-0-	23 1	467 3	Y		-0-			-0-
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	2 1	247 3	Y		-0-			-0-
-----														
WHITEHURST				WELL #:	7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336	- 10414	
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		Y		-0-			-0-
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		Y		-0-			-0-
12		155 N	48	-0-	-107	-0-	48 3		Y		-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y		-0-			-0-
02		168 N	145	-0-	-23	-0-	145 3		Y		-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10058	-	10140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		T. A.	300	-0-	300	735	291 3	9 9	Y	8	7 1			1
11		T. A.	401	-0-	401	1136	391 3	10 9	Y	9	7 1			3
12		T. A.	416	-0-	416	1552	407 3	9 9	Y	8	10 1			1
01		1704 X	152	-0-	-1552	-0-	148 3	4 9	Y	4	3 1			2
02		364 N	124	-0-	-240	-0-	114 3	10 9	Y	9	8 1			3
03		403 N	79	-0-	-324	-0-	76 3	3 9	Y	3	5 1			1
-----														
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650	-	9683
10		236 X	236	-0-	-0-	-0-	218 3	18 9	Y	16	22 1			13
11		1230 X	200	-0-	-1030	-0-	192 3	8 9	Y	7				20
12		1271 X	652	-0-	-619	-0-	616 3	36 9	Y	33				53
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	232 3	91 9	Y	83	130 1			6
02		196 N	3	-0-	-193	-0-	1 3	2 9	Y	2				8
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	1	5 1			4
-----														
SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390	-	10499
10		323 X	323	-0-	-0-	-0-	13 1	310 3	Y	-0-				-0-
11		180 N	100	-0-	-80	-0-	4 1	96 3	Y	-0-				-0-
12		186 N	68	-0-	-118	-0-	3 1	65 3	Y	-0-				-0-
01		310 N	54	-0-	-256	-0-	3 1	51 3	Y	-0-				-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-				-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 1	193 3	Y	-0-				-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752	-	10845
10		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	90 1	1925 3	Y	5	6 1			3
11		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	140 1	3209 3	Y	10	5 1			8
12		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	120 1	2210 3	Y	-0-	7 1			1
01		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	145 1	1867 3	Y	-0-				1
02		3136 X	1457	-0-	-1679	-0-	101 1	1356 3	Y	-0-	1 1			-0-
03		3472 X	766	-0-	-2706	-0-	55 1	711 3	Y	-0-				-0-
-----														
WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218	-	10286
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-				-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-				-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-				-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-				-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3		Y	-0-				-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-				-0-
-----														
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208	-	10300
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-				-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-				-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-				-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-				-0-
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	66 3		Y	-0-				-0-
03		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3		Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360 -	10438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3	Y	-0-		-0-		
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	Y	-0-		-0-		
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3	Y	-0-		-0-		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		-0-		
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3	Y	-0-		-0-		
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-		
-----													
BRACKEN, R.				WELL #:	21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816 -	10896
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	17	18	1	8	
						19	9						
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	20	11	1	17	
						22	9						
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	13	26	1	4	
						14	9						
01	911 X	911	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	8	6	1	6	
						9	9						
02	2884 X	1295	-0-	-1589	-0-	89	1	Y	14	14	1	6	
						15	9						
03	3193 X	461	-0-	-2732	-0-	32	1	Y	15	20	1	1	
						17	9						
-----													
SBR				WELL #:	232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10710 -	10808
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-	
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	11	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
01	372 N	189	-0-	-183	-0-	11	1	Y	-0-			-0-	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
-----													
SBR				WELL #:	234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10310 -	10363
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	6	6	1	2	
						7	9						
11	270 N	90	-0-	-180	-0-	4	1	Y	2	2	1	2	
						2	9						
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	4	5	1	1	
						4	9						
01	403 N	225	-0-	-178	-0-	12	1	Y	6	5	1	2	
						7	9						
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	9	8	1	3	
						10	9						
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	4	6	1	1	
						4	9						
-----													
SBR				WELL #:	235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10384 -	10450
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	10	9	1	3	
11	660 N	299	-0-	-361	-0-	290	3	Y	8	7	1	4	
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	342	3	Y	5	7	1	2	
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	289	3	Y	7	6	1	3	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	Y	17	15	1	5	
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	13	15	1	3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10702 - 10794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	3	Y	-0-	3 1	1
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	137	1	3145	3	Y	2	1 1	2
12	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1801	3	Y	4	5 1	1
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	3	2 1	2
02	3052 X	1109	-0-	-1943	-0-	77	1	1028	3	Y	4	4 1	2
03	3379 X	819	-0-	-2560	-0-	59	1	758	3	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
-----													
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614 - 10698		
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	146	-0-	-124	-0-	6	1	140	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	3	Y	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166 - 10220		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	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-
-----													
SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10400 - 10458		
10	1240 X	455	-0-	-785	-0-	446	3	9	9	Y	8	8 1	3
11	870 X	292	-0-	-578	-0-	285	3	7	9	Y	6	6 1	3
12	899 X	366	-0-	-533	-0-	359	3	7	9	Y	6	7 1	2
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3 1	2
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	658	3	13	9	Y	12	10 1	4
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	Y	15	16 1	3
-----													
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10942 - 10962		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN		//CONT.//		102824									
		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	3	4 1	6
						3	9						
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	25	1	132	3	Y	3	2 1	7
						3	9						
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	387	3	Y	8	11 1	4
						9	9						
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	9		13
						10	9						
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	2		15
						2	9						
03	465 N	193	-0-	-272	-0-	27	1	163	3	Y	3		18
						3	9						
-----													
SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992	
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	310	3	6	9	Y	5	5 1	2
						3	3						
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	383	3	8	9	Y	7	6 1	3
						3	3						
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	253	3	7	9	Y	6	7 1	2
						3	3						
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3	3 1	2
						3	3						
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	242	3	7	9	Y	6	6 1	2
						3	3						
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	7 1	1
-----													
SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710	
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	1		7
						1	9						
11	1620 X	788	-0-	-832	-0-	33	1	752	3	Y	3		10
						3	9						
12	868 X	312	-0-	-556	-0-	15	1	290	3	Y	6		16
						7	9						
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		16
02	728 N	304	-0-	-424	-0-	14	1	290	3	Y	-0-		16
						3	1						
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-		16
-----													
SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822	
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	Y	2		6
						2	9						
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	616	3	Y	3		9
						3	9						
12	682 N	313	-0-	-369	-0-	15	1	291	3	Y	6		15
						7	9						
01	496 N	222	-0-	-274	-0-	13	1	207	3	Y	2		17
						2	9						
02	616 N	185	-0-	-431	-0-	9	1	176	3	Y	-0-		17
						3	1						
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-		17
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 - 9356	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	8	8 1	10
						9	9						
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	183	3	Y	9	4 1	15
						10	9						
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	343	3	Y	16	21 1	10
						18	9						
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	256	3	Y	12		22
						13	9						
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	30	1	151	3	Y	5		27
						6	9						
03	403 N	217	-0-	-186	-0-	30	1	180	3	Y	6		33
						7	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952	-	10016	
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		331 X	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1	1
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	411	3	9	9	Y	8	6	1	3
12		372 N	257	-0-	-115	-0-	250	3	7	9	Y	6	7	1	2
01		341 N	29	-0-	-312	-0-	29	3			Y	-0-	1	1	1
02		392 N	387	-0-	-5	-0-	379	3	8	9	Y	7	6	1	2
03		248 N	106	-0-	-142	-0-	103	3	3	9	Y	3	4	1	1
-----															
SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070	-	10142	
10		T. A.	483	-0-	483	2869	473	3	10	9	Y	9	9	1	2
11		T. A.	313	-0-	313	3182	305	3	8	9	Y	7	6	1	3
12		T. A.	294	-0-	294	3476	287	3	7	9	Y	6	7	1	2
01		3938 X	462	-0-	-3476	-0-	455	3	7	9	Y	6	6	1	2
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	Y	13	11	1	4
03		279 N	212	-0-	-67	-0-	209	3	3	9	Y	3	6	1	1
-----															
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388	-	10400	
10		T. A.	60	-0-	60	493	60	3			Y	-0-	1	1	-0-
11		T. A.	223	-0-	223	716	213	3	10	9	Y	9	3	1	6
12		T. A.	264	-0-	264	980	257	3	7	9	Y	6	6	1	6
01		1162 X	182	-0-	-980	-0-	174	3	8	9	Y	7	6	1	7
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	139	3	4	9	Y	4	6	1	5
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
-----															
SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492	-	10562	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		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-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230	-	13711	
10		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	123	1	2641	3	Y	-0-	8	1	2
11		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	260	1	5977	3	Y	-0-	1	1	1
12		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	297	1	5466	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	368	1	4724	3	Y	-0-			-0-
02		5824 X	3965	-0-	-1859	-0-	275	1	3690	3	Y	-0-			-0-
03		6448 X	2567	-0-	-3881	-0-	184	1	2383	3	Y	-0-			-0-
-----															
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10034	-	10084	
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	3	3	1	4
							3	9							
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	Y	6	2	1	8
							7	9							
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	8	11	1	5
							9	9							
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	137	3	Y	5			10
							6	9							
02		336 N	168	-0-	-168	-0-	27	1	139	3	Y	2			12
							2	9							
03		465 N	121	-0-	-344	-0-	17	1	103	3	Y	1			13
							1	9							





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11256 -	14735
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	903 X	903	-0-	-0-	-0-	40 1	860 3	Y	3	19 1		7	
11	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	70 1	1619 3	Y	8	6 1		9	
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	195 1	3600 3	Y	4	11 1		2	
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	374 1	4802 3	Y	5	3 1		4	
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	179 1	2406 3	Y	3	5 1		2	
03	3813 X	1622	-0-	-2191	-0-	116 1	1502 3	Y	4	6 1		-0-	
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	11206 -	15046
10	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	697 1	4174 3	Y	146	102 1		55	
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	717 1	3941 3	Y	151	121 1		85	
12	5053 X	4109	-0-	-944	-0-	450 1	3469 3	Y	173	213 1		45	
01	3255 X	2482	-0-	-773	-0-	446 1	1940 3	Y	87	44 1		88	
02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	802 1	3733 3	Y	137	113 1		112	
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	543 1	4104 3	Y	578	689 1		1	
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460 -	14380
10	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	234 1	5033 3	Y	16	23 1		10	
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	255 1	5862 3	Y	20	12 1		18	
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	257 1	4736 3	Y	13	27 1		4	
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	381 1	4889 3	Y	13	8 1		9	
02	5740 X	3792	-0-	-1948	-0-	262 1	3521 3	Y	8	12 1		5	
03	6355 X	3012	-0-	-3343	-0-	215 1	2784 3	Y	12	16 1		1	
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230 -	13574
10	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	256 1	5491 3	Y	17	31 1		12	
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	162 1	3728 3	Y	15	11 1		16	
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	235 1	4320 3	Y	15	27 1		4	
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	162 1	2076 3	Y	7	5 1		6	
02	5152 X	2407	-0-	-2745	-0-	166 1	2232 3	Y	8	10 1		4	
03	5704 X	5036	-0-	-668	-0-	360 1	4653 3	Y	21	22 1		3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	466 1	2789 3	Y	94	51 1	43		
11	3660 X	3532	-0-	-128	-0-	103 9	2895 3	Y	100	88 1	55		
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	110 9	3256 3	Y	124	142 1	37		
01	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-	423 1	1602 3	Y	61	34 1	64		
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	136 9	2614 3	Y	91	80 1	75		
03	3038 X	2363	-0-	-675	-0-	368 1	1900 3	Y	193	266 1	2		
						67 9							
						562 1							
						100 9							
						251 1							
						212 9							

WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10545 - 14722	
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	392 1	745 3	Y	28	27 1	11		
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	31 9	1425 3	Y	51	42 1	20		
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	695 1	796 3	Y	63	71 1	12		
01	992 N	870	-0-	-122	-0-	56 9	296 3	Y	16	25 1	3		
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	634 1	474 3	Y	21	19 1	5		
03	992 N	736	-0-	-256	-0-	69 9	409 3	Y	85	62 1	28		
						556 1							
						18 9							
						548 1							
						23 9							
						233 1							
						94 9							

LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11189 - 14962	
10	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13371 3	24 9	N	22	187 1	92		
11	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559 3		N	-0-		92		
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 3		N	-0-		92		
01	4898 X	3272	-0-	-1626	-0-	3272 3		N	-0-		92		
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3		N	-0-		92		
03	4898 X	3471	-0-	-1427	-0-	3471 3		N	-0-		92		

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	11040 - 15144	
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	139 1	831 3	Y	31	44 1	4		
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	34 9	370 3	Y	40	18 1	26		
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	67 1	652 3	Y	81	76 1	31		
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	44 9	434 3	Y	36	25 1	42		
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	85 1	564 3	Y	55	51 1	46		
03	837 N	666	-0-	-171	-0-	89 9	507 3	Y	84	130 1	-0-		
						100 1							
						40 9							
						121 1							
						61 9							
						67 1							
						92 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	-	14228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	70 1	1497 3	Y	2	2	1		1
						2 9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	1428 X	1083	-0-	-345	-0-	75 1	1008 3	Y	-0-				-0-
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	571 1	7380 3	Y	4	3	1		1
						4 9							
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	-	16883
10	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	612 1	13149 3	Y	24	60	1		23
						26 9							
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	254 1	5826 3	Y	14	15	1		22
						15 9							
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	362 1	6662 3	Y	24	39	1		7
						26 9							
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	462 1	5934 3	Y	20	13	1		14
						22 9							
02	9156 X	7342	-0-	-1814	-0-	508 1	6810 3	Y	22	25	1		11
						24 9							
03	10137 X	5042	-0-	-5095	-0-	360 1	4657 3	Y	23	33	1		1
						25 9							
-----													
R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	-	16730
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1		2
11	T. A.	730	-0-	730	730	30 1	700 3	Y	-0-	1	1		1
12	T. A.	4488	-0-	4488	5218	231 1	4254 3	Y	3	3	1		1
						3 9							
01	6716 X	1498	-0-	-5218	-0-	108 1	1389 3	Y	1	1	1		1
						1 9							
02	2800 N	5379	-0-	2579	2579	373 1	5003 3	Y	3	3	1		1
						3 9							
03	4359 X	1780	-0-	-2579	-0-	128 1	1649 3	Y	3	4	1		-0-
						3 9							
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	-	16711
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	506 1	3031 3	Y	116	129	1		31
						128 9							
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	414 1	2278 3	Y	92	70	1		53
						101 9							
12	4185 X	3516	-0-	-669	-0-	391 1	3011 3	Y	104	131	1		26
						114 9							
01	4185 X	855	-0-	-3330	-0-	152 1	662 3	Y	37	22	1		41
						41 9							
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	37	1		4
03	3658 X	3248	-0-	-410	-0-	347 1	2623 3	Y	253	244	1		13
						278 9							
-----													
SIDDONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	-	16483
10	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	12640 3	7 9	N	6	18	1		11
11	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9893 3		N	-0-				11
12	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9961 3	35 9	N	32	34	1		9
01	6820 X	6679	-0-	-141	-0-	6647 3	32 9	N	29				38
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6260 3	2 9	N	2	24	1		16
03	6820 X	4730	-0-	-2090	-0-	4730 3		N	-0-				16

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	342	-0-	342	342		52	1	288	3	Y	2	1	1			1
12	T. A.	1425	-0-	1425	1767		163	1	1254	3	Y	7	5	1			3
01	5509 X	3742	-0-	-1767	-0-		698	1	3038	3	Y	5	3	1			5
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-	5	1			-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		496	1	3751	3	Y	60	57	1			3
-----																	
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639					
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-		378	1	2261	3	Y	55	130	1			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		61	9			Y	-0-					-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		539	1	4155	3	Y	77	29	1			48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	26	1			22
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-						Y	-0-	20	1			2
03	4774 X	1276	-0-	-3498	-0-		130	1	986	3	Y	145	138	1			9
-----																	
SIDDONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305					
10	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-		10798	3	42	9	N	38	129	1			104
11	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-		7616	3			N	-0-					104
12	5859 X	5661	-0-	-198	-0-		5541	3	120	9	N	109	154	1			59
01	5859 X	4746	-0-	-1113	-0-		4601	3	145	9	N	132					191
02	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-		8087	3	25	9	N	23	158	1			56
03	5859 X	3619	-0-	-2240	-0-		3619	3			N	-0-					56
-----																	
WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10673	- 16233					
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		166	1	4569	3	Y	10	7	1			3
11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-		400	1	9187	3	Y	67	43	1			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27	1			-0-
01	14B DENY	3	-0-	3	3		2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	6851	-0-	6851	6854		328	1	6390	3	Y	121	72	1			49
-----																	
BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10047	- 10076					
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		6	1	33	3	N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		12	1	65	3	N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-		11	1	77	3	N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-		40	1	167	3	N	-0-					-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-		7	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-		5	1	31	3	N	-0-					-0-
-----																	
BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10060	- 10100					
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		14	1	82	3	N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		15	1	79	3	N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-		30	1	210	3	N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-		21	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-		12	1	61	3	N	-0-					-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-		6	1	34	3	N	-0-					-0-





A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502																
10	4247 X	632	-0-	-3615	-0-	49	1	557	2	Y	24	38	1			12
11	4110 X	630	-0-	-3480	-0-	26	9	41	1	Y	8					20
12	4247 X	995	-0-	-3252	-0-	9	9	58	1	Y	68	43	1			45
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	75	9	197	1	Y	11	44	1			12
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	12	9	148	1	Y	106	88	1			30
03	992 X	509	-0-	-483	-0-	117	9	30	1	Y	53	44	1			39
						58	9									
-----																
F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562																
10	300 X	255	-0-	-45	-0-	20	1	231	2	Y	4	5	1			2
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	4	9	41	1	Y	2					4
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	2	9	53	1	Y	40	21	1			23
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	44	9	105	1	Y	8	29	1			2
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	9	9	65	1	Y	91	63	1			30
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	100	9	52	1	Y	60	47	1			43
						66	9									
-----																
F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	300	-0-	300	306	51	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	374	-0-	374	680	71	1	303	2	Y	-0-					-0-
-----																
W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
W. R.				WELL #: 3		RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652 - 10676							
10		154 X	118	-0-	-36	-0-	30 1 22 9	66 2	Y		20	26 1				7
11		134 X	134	-0-	-0-	-0-	29 1 20 9	85 2	Y		18	19 1				6
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	57 1 12 9	204 2	Y		11	12 1				5
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	39 1 13 9	125 2	Y		12	13 1				4
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	51 1 23 9	248 2	Y		21	14 1				11
03		279 N	111	-0-	-168	-0-	19 1 9 9	83 2	Y		8	12 1				7
W. R.				WELL #: 4		RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10666 - 10690							
10		156 X	92	-0-	-64	-0-	27 1 6 9	59 2	Y		5	26 1				-0-
11		143 X	143	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9	106 2	Y		1	1 1				-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	171 2	Y		1	1 1				-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	147 2	Y		1	1 1				-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	49 1 2 9	239 2	Y		2	1 1				1
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	51 1 2 9	220 2	Y		2	2 1				1
SWR "B"				WELL #: 1		RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10558 - 10578							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
SWR "B"				WELL #: 2		RRCID -> 160164	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10751	PERF.10450 - 10485							
10		T. A.	75	-0-	75	75	6 1 3 9	66 2	Y		3	2 1				2
11		T. A.	338	-0-	338	413	22 1 7 9	309 2	Y		6	6 1				2
12		836 X	423	-0-	-413	-0-	27 1	396 2	Y		-0-	1 1				1
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	69 2	Y		1	1 1				1
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y		-0-	1 1				-0-
03		434 N	40	-0-	-394	-0-	3 1	37 2	Y		-0-					-0-



A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "C"		//CONT.// 00256 500 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	124	-0-	124	124	10	1	112	2	Y	2			29
11	T. A.	323	-0-	323	447	21	1	302	2	Y	-0-			29
12	T. A.	383	-0-	383	830	24	1	357	2	Y	2			31
01	1503 X	673	-0-	-830	-0-	46	1	608	2	Y	17	34	1	14
02	308 X	294	-0-	-14	-0-	19	1	271	2	Y	4			18
03	372 X	353	-0-	-19	-0-	23	1	328	2	Y	2			20
-----														
SWR "H"		WELL #: 1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832				
10	14B2 EXT	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	86	-0-	86	132	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	343	-0-	343	475	22	1	321	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	341	-0-	341	816	23	1	318	2	Y	-0-			-0-
-----														
SWR "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516		
10	877 X	565	-0-	-312	-0-	45	1	502	2	Y	16	15	1	7
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	18	9	437	2	Y	8	11	1	4
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	16	16	1	4
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	Y	23	21	1	6
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	18	9	637	2	Y	33	21	1	18
03	775 N	616	-0-	-159	-0-	25	9	547	2	Y	27	27	1	18
-----														
SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810		
10	T. A.	356	-0-	356	356	28	1	319	2	Y	8			14
11	T. A.	456	-0-	456	812	30	1	426	2	Y	-0-			14
12	T. A.	286	-0-	286	1098	18	1	267	2	Y	1			15
01	1408 N	310	-0-	-1098	-0-	1	9	283	2	Y	5	13	1	7
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	21	1	299	2	Y	3			10
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	20	1	218	2	Y	1			11
-----														

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
				WELL #:	1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	10574	-	10587
10		350 X	279	-0-	-71	-0-	68 1 61 9	150 2	Y		55	25 1			33
11		168 X	168	-0-	-0-	-0-	36 1 29 9	103 2	Y		26	41 1			18
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	35 1 11 9	126 2	Y		10	15 1			13
01		279 N	186	-0-	-93	-0-	40 1 19 9	127 2	Y		17	21 1			9
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	51 1 34 9	248 2	Y		31	23 1			17
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	37 1 17 9	158 2	Y		15	20 1			12
-----															
		WR "A"		WELL #:	1	RRCID ->	160861	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10622	-	10646
10		T. A.	173	-0-	173	173	13 1 12 9	148 2	Y		11	6 1			5
11		T. A.	290	-0-	290	463	13 1 19 9	258 2	Y		17	16 1			6
12		T. A.	209	-0-	209	672	14 1 14 9	181 2	Y		13	18 1			1
01		791 N	119	-0-	-672	-0-	7 1 10 9	102 2	Y		9	7 1			3
02		280 N	177	-0-	-103	-0-	11 1 9 9	157 2	Y		8	6 1			5
03		217 N	61	-0-	-156	-0-	4 1 13 9	44 2	Y		12	6 1			11
-----															
		WR "A"		WELL #:	12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10593	-	10613
10		1368 X	436	-0-	-932	-0-	27 1 99 9	310 2	Y		90	151 1			9
11		828 X	828	-0-	-0-	-0-	36 1 105 9	687 2	Y		95	78 1			26
12		961 N	186	-0-	-775	-0-	11 1 30 9	145 2	Y		27	43 1			10
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	27 1 29 9	376 2	Y		26	22 1			14
02		784 N	213	-0-	-571	-0-	12 1 30 9	171 2	Y		27	21 1			20
03		186 N	149	-0-	-37	-0-	8 1 45 9	96 2	Y		41	22 1			39
-----															
		SWR		WELL #:	1	RRCID ->	161145	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10594	-	10622
10		74 X	36	-0-	-38	-0-	9 1 7 9	20 2	Y		6	8 1			2
11		20 X	20	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	13 2	Y		2	3 1			1
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	110 2	Y		10	9 1			2
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	25 1 12 9	80 2	Y		11	10 1			3
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	28 1 20 9	134 2	Y		18	11 1			10
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	22 1 11 9	96 2	Y		10	12 1			8

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 3		RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL	DEPTH 11168	PERF.10814	- 10834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	342	-0-	342	342	100 1	221 2	Y	19	17 1		6
11	T. A.	148	-0-	148	490	21 9 36 1	103 2	Y	8	10 1		4
12	T. A.	156	-0-	156	646	9 9 32 1	116 2	Y	7	8 1		3
01	816 X	170	-0-	-646	-0-	8 9 37 1	119 2	Y	13	12 1		4
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	14 9 56 1	274 2	Y	26	16 1		14
03	341 X	285	-0-	-56	-0-	29 9 51 1	217 2	Y	15	18 1		11
						17 9						
SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.10960	- 10980			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
11	14B2 EXT	136	-0-	136	136	19 1	55 2	Y	56	47 1		9
12	14B2 EXT	163	-0-	163	299	62 9 34 1	122 2	Y	6	9 1		6
01	363 N	64	-0-	-299	-0-	7 9 14 1	44 2	Y	5	7 1		4
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 9 23 1	113 2	Y	12	9 1		7
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 9 32 1	136 2	Y	8	9 1		6
						9 9						
WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL	DEPTH 10780	PERF.10568	- 10596			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SWR "H"		WELL #: 4		RRCID -> 161439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10886	- 10912		
10	T. A.	369	-0-	369	369	29 1	330 2	Y	9			19
11	T. A.	229	-0-	229	598	10 9 15 1	214 2	Y	-0-			19
12	T. A.	378	-0-	378	976	24 1	354 2	Y	-0-			19
01	1349 N	373	-0-	-976	-0-	26 1	343 2	Y	4	13 1		10
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	4 9 27 1	397 2	Y	2			12
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	2 9 26 1	371 2	Y	-0-			12
WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL	DEPTH 10720	PERF.10543	- 10563			
10	272 X	167	-0-	-105	-0-	12 1	135 2	Y	18	10 1		8
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	20 9 33 1	638 2	Y	29	27 1		10
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	32 9 13 1	169 2	Y	16	24 1		2
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	18 9 1 1	17 2	Y	5	4 1		3
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	6 9		Y	-0-	2 1		1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793		
10	T. A.	245	-0-	245	245	19	1	219	2	Y	6			11
11	T. A.	307	-0-	307	552	7	9	287	2	Y	-0-			11
12	T. A.	173	-0-	173	725	20	1	161	2	Y	1			12
01	1036 N	311	-0-	-725	-0-	1	9	283	2	Y	6	12	1	6
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	7	9	224	2	Y	1			7
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	1	9	102	2	Y	1			8
		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502		
10	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	72	1	817	2	Y	119	93	1	32
11	14B2 EXT	1165	-0-	1165	2185	131	9	1052	2	Y	19			51
12	14B2 EXT	944	-0-	944	3129	21	9	887	2	Y	-0-	23	1	28
01	3100 N	3365	-0-	265	3394	57	1	3130	2	Y	-0-	16	1	12
02	2800 N	1505	-0-	-1295	2099	235	1	1409	2	Y	-0-	6	1	6
03	2642 N	543	-0-	-2099	-0-	96	1	507	2	Y	-0-	3	1	3
		WELL #: 2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	T. A.	84	-0-	84	84	19	9	17	14	1	17	14	1	3
12	T. A.	151	-0-	151	235	33	1	118	2	Y	-0-	1	1	2
01	T. A.	100	-0-	100	335	24	1	76	2	Y	-0-	1	1	1
02	403 X	68	-0-	-335	-0-	12	1	56	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598					
10	725 X	423	-0-	-302	-0-	33	1	370	2	Y	18	13	1	10
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	20	9	149	2	Y	2	8	1	4
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	11	1	675	2	Y	16	16	1	4
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	Y	22	20	1	6
02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	18	9	698	2	Y	33	21	1	18
03	744 X	458	-0-	-286	-0-	53	1	406	2	Y	21	24	1	15
		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	35	1	400	2	Y	-0-	78	1	-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	19	9	17	17	Y	17			17
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	8	11	1	14
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	9	9	642	2	Y	33	17	1	30
02	420 N	210	-0-	-210	-0-	48	1	180	2	Y	16	20	1	26
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	36	9	298	2	Y	29	20	1	35
		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	21	1	298	2	Y	29	20	1	35
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	32	9							







A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295													
SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11153	-	11178			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
-----																	
SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.	10710	-	10720			
10		T. A.	268	-0-	268	268	21	1	240	2	Y	6					10
							7	9									
11		T. A.	241	-0-	241	509	16	1	225	2	Y	-0-					10
12		T. A.	179	-0-	179	688	11	1	167	2	Y	1					11
							1	9									
01		979 N	291	-0-	-688	-0-	20	1	264	2	Y	6	12	1			5
							7	9									
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	2					7
							2	9									
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	1					8
							1	9									
-----																	
SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	10730	-	10750			
10		14B2 EXT	41	-0-	41	41	3	1	37	2	Y	1					9
							1	9									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					9
12		14B2 EXT	215	-0-	215	256	13	1	201	2	Y	1					10
							1	9									
01		652 N	396	-0-	-256	-0-	27	1	360	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	4					8
							4	9									
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	1					9
							1	9									
-----																	
SWR "H"		WELL #:		5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10937	-	10967			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SWR "G"		WELL #:		1	RRCID ->	164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10858	-	10884			
10		T. A.	149	-0-	149	149	12	1	137	2	Y	-0-					5
11		T. A.	79	-0-	79	228	5	1	74	2	Y	-0-					5
12		T. A.	134	-0-	134	362	8	1	125	2	Y	1					6
							1	9									
01		636 X	274	-0-	-362	-0-	19	1	253	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02		220 X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	1					4
							1	9									
03		258 X	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					4



A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	T. A.	101	-0-	101	101	7	1	Y	-0-			10
12	T. A.	421	-0-	421	522	26	1	Y	-0-			10
01	T. A.	329	-0-	329	851	23	1	Y	3	8	1	5
						3	9					
02	1200 X	349	-0-	-851	-0-	22	1	Y	2			7
						2	9					
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			7
SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SWR "H"		WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882			
10	T. A.	238	-0-	238	238	19	1	Y	2			4
						2	9					
11	T. A.	294	-0-	294	532	20	1	Y	-0-			4
12	T. A.	321	-0-	321	853	20	1	Y	1			5
						1	9					
01	1315 N	462	-0-	-853	-0-	32	1	Y	7	10	1	2
						8	9					
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	16	1	Y	2			4
						2	9					
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	1			5
						1	9					
SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658			
10	T. A.	20	-0-	20	20	4	1	Y	6	8	1	3
						7	9					
11	T. A.	119	-0-	119	139	27	1	Y	13	13	1	3
						14	9					
12	T. A.	166	-0-	166	305	34	1	Y	11	11	1	3
						12	9					
01	421 N	116	-0-	-305	-0-	24	1	Y	13	12	1	4
						14	9					
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	9	1	Y	8	7	1	5
						9	9					
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	27	1	Y	10	9	1	6
						11	9					
SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871			
10	T. A.	358	-0-	358	358	29	1	Y	-0-			-0-
11	T. A.	181	-0-	181	539	12	1	Y	-0-			-0-
12	T. A.	407	-0-	407	946	26	1	Y	-0-			-0-
01	1149 N	203	-0-	-946	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "N"		WELL #:		1	RRCID -> 166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756	- 10786			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	85	-0-	85	85	7	1	78	2	Y	-0-			2
11	14B2 EXT	107	-0-	107	192	7	1	100	2	Y	-0-			2
12	14B2 EXT	59	-0-	59	251	4	1	55	2	Y	-0-			2
01	362 N	111	-0-	-251	-0-	8	1	102	2	Y	1	2	1	1
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	9	182	2	Y	1			2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	9	87	2	Y	-0-			2
	SWR "H"			WELL #:	8	RRCID -> 167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 10928		
10	T. A.	52	-0-	52	52	4	1	46	2	Y	2			11
11	T. A.	159	-0-	159	211	11	1	148	2	Y	-0-			11
12	T. A.	63	-0-	63	274	4	1	58	2	Y	1			12
01	714 N	440	-0-	-274	-0-	30	1	403	2	Y	6	13	1	5
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	2			7
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	1			8
	SWR "M"			WELL #:	1	RRCID -> 169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11010	- 11030		
10	T. A.	618	-0-	618	618	48	1	570	2	Y	-0-			77
11	T. A.	1242	-0-	1242	1860	80	1	1162	2	Y	-0-			77
12	14B2 EXT	596	-0-	596	2456	43	1	553	2	Y	-0-			77
01	2641 N	185	-0-	-2456	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			77
02	1148 N	591	-0-	-557	-0-	38	1	553	2	Y	-0-			77
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			77
	SWR "M"			WELL #:	2	RRCID -> 169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941	- 10971		
10	0 K	165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-			2
11	0 K	339	-0-	339	504	22	1	317	2	Y	-0-			2
12	14B2 EXT	335	-0-	335	839	24	1	311	2	Y	-0-			2
01	839 N	-0-	-0-	-839	-0-					Y	-0-			2
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			2
	SWR "J"			WELL #:	3	RRCID -> 169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922	- 10945		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	SWR "M"			WELL #:	3	RRCID -> 171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921	- 10951		
10	T. A.	621	-0-	621	621	48	1	573	2	Y	-0-			5
11	14B2 EXT	2335	-0-	2335	2956	151	1	2184	2	Y	-0-			5
12	14B2 EXT	925	-0-	925	3881	67	1	858	2	Y	-0-			5
01	3100 N	310	-0-	-2790	1091	22	1	288	2	Y	-0-			5
02	2044 N	507	-0-	-1537	-0-	32	1	475	2	Y	-0-			5
03	930 N	316	-0-	-614	-0-	21	1	295	2	Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "M"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	349	-0-	349	349	27	1	322	2	Y	-0-			2
11	T. A.	767	-0-	767	1116	50	1	717	2	Y	-0-			2
12	T. A.	14	-0-	14	1130	1	1	13	2	Y	-0-			2
01	1130 N	-0-	-0-	-1130	-0-					Y	-0-			2
02	728 N	229	-0-	-499	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			2
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			2
-----														
SWR "H"		WELL #: 18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802				
10	T. A.	336	-0-	336	336	27	1	302	2	Y	6			11
						7	9							
11	T. A.	454	-0-	454	790	30	1	424	2	Y	-0-			11
12	T. A.	282	-0-	282	1072	18	1	262	2	Y	2			13
						2	9							
01	1394 N	322	-0-	-1072	-0-	22	1	289	2	Y	10	18	1	5
						11	9							
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	21	1	307	2	Y	4			9
						4	9							
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	10	1	142	2	Y	1			10
						1	9							
-----														
SWR "J"		WELL #: 4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----														
SWR "H"		WELL #: 19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10650				
10	T. A.	372	-0-	372	372	30	1	335	2	Y	6			17
						7	9							
11	T. A.	154	-0-	154	526	10	1	144	2	Y	-0-			17
12	T. A.	157	-0-	157	683	10	1	147	2	Y	-0-			17
01	1091 N	408	-0-	-683	-0-	28	1	371	2	Y	8	16	1	9
						9	9							
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	1			10
						1	9							
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	1			11
						1	9							
-----														
SWR "B"		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684				
10	T. A.	171	-0-	171	171	13	1	147	2	Y	10	8	1	5
						11	9							
11	T. A.	670	-0-	670	841	44	1	613	2	Y	12	13	1	4
						13	9							
12	T. A.	513	-0-	513	1354	32	1	474	2	Y	6	7	1	3
						7	9							
01	1807 N	453	-0-	-1354	-0-	31	1	413	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
02	616 N	401	-0-	-215	-0-	25	1	363	2	Y	12	8	1	7
						13	9							
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	32	1	448	2	Y	10	10	1	7
						11	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295							
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9076 - 9115
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		11
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		11
12		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-		11
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-		11
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				-0-		11
-----											
SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11044 - 11060
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-		4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-		4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-		4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-		4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-		4
-----											
SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10744 - 10744
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-		6
11		T. A.	179	-0-	179	12	1	167	2	Y	6
12		T. A.	77	-0-	77	5	1	72	2	Y	6
01		578 X	322	-0-	-256	22	1	293	2	Y	3
						7	9				
02		291 X	291	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	6
						3	9				
03		241 X	241	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	8
						2	9				
-----											
SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10900 - 10908
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
02		838 N	838	-0-	-0-	53	1	785	2	N	-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	30	1	418	2	N	-0-
-----											
WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448 - 10506
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
12		14B2 EXT	24	-0-	24	1	1	23	2	Y	-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-
-----											
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9095 - 9120
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		121
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		121
12		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		121
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-		121
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-		121
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-		121

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626							
10	78 X	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	7	-0-	7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	68	-0-	68	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	34	-0-	34	-0-	109	5	29	3	Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-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 #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 - 10150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9732 - 9768	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		3 1	16 3	Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2 1	11 3	Y	-0-		-0-
12	11 N	8	-0-	-3	-0-		1 1	7 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11		2 1	9 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9478 - 9510	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9778 - 9839	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9910 - 9950	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9909 - 9951	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	T. A.	51	-0-	51	51		51 3		Y	-0-		11
02	T. A.	63	-0-	63	114		63 3		Y	-0-		11
03	T. A.	75	-0-	75	189		75 3		Y	-0-		11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"				WELL #: 1040	RRCID -> 116903	COMPL. DATE	05/12/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9812 - 9861			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.	72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-			12
02	T. A.	22	-0-	22	94	22	3			Y	-0-			12
03	T. A.	65	-0-	65	159	65	3			Y	-0-			12
-----														
BRACKEN "B"				WELL #: 1056	RRCID -> 117339	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	10110 - 10159			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUFF				WELL #: 1A	RRCID -> 117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10816 - 10912			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----														
HUFF				WELL #: 2A	RRCID -> 117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046 - 11116			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "C"				WELL #: 1093	RRCID -> 118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310 - 10360			
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-			1
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			1
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			1
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-			1
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			1
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-			1
-----														
BRACKEN "A"				WELL #: 1052	RRCID -> 119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9912 - 9976			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-			2
02	T. A.	133	-0-	133	178	133	3			Y	-0-			2
03	T. A.	6	-0-	6	184	6	3			Y	-0-			2
-----														
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 5B	RRCID -> 119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10722 - 10850			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
BRACKEN ET AL		WELL #: 51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9556 - 9611						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 10450 - 10530						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
BRACKEN "A"		WELL #: 1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9906 - 9944						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN "E"		WELL #: 1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788		PERF. 10525 - 10547						
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	467	3	24	9	Y	22	19	1			4
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	328	3	11	9	Y	10	9	1			5
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	268	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	214	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	308 N	23	-0-	-285	-0-	22	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	168	3	17	9	Y	15	13	1			3
-----																
BRACKEN "E"		WELL #: 1062		RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 10432 - 10484						
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	351	3	23	9	Y	21	18	1			3
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	277	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	227	3	13	9	Y	12	10	1			4
02	280 N	19	-0-	-261	-0-	18	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	279 N	29	-0-	-250	-0-	27	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
-----																
BRACKEN "D"		WELL #: 10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10454 - 10475						
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	73	-0-	-235	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9529 - 9656						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-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 "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 10685			PERF.10515 - 10530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-		404 3	14 9	Y		13	12 1			2
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-		396 3	8 9	Y		7	6 1			3
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-		415 3	7 9	Y		6	7 1			2
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-		385 3	10 9	Y		9	8 1			3
02	364 N	41	-0-	-323	-0-		37 3	4 9	Y		4	5 1			2
03	434 N	63	-0-	-371	-0-		60 3	3 9	Y		3	4 1			1
-----															
BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10401			PERF.10250 - 10298			
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-		436 3	4 9	Y		4	3 1			1
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-		438 3	1 9	Y		1	1 1			1
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		363 3	1 9	Y		1	1 1			1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		379 3	2 9	Y		2	2 1			1
02	420 N	34	-0-	-386	-0-		34 3		Y		-0-	1 1			-0-
03	372 N	185	-0-	-187	-0-		184 3	1 9	Y		1	1 1			-0-
-----															
BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992			TOTAL DEPTH 10564			PERF.10322 - 10376			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 10713			PERF.10503 - 10534			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #: 70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9704 - 9736			
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-		41 1	241 3	Y		4	4 1			6
							4 9								
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-		56 1	297 3	Y		5	2 1			9
							6 9								
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-		60 1	420 3	Y		8	11 1			6
							9 9								
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		36 1	153 3	Y		5				11
							6 9								
02	336 N	295	-0-	-41	-0-		48 1	244 3	Y		3				14
							3 9								
03	496 N	278	-0-	-218	-0-		40 1	235 3	Y		3				17
							3 9								
-----															
SBR		WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10163			PERF. 9826 - 9872			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9906 - 9960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	10	-0-	10	10		10	3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1363	-0-	1363	1373		1363	3	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	1465	-0-	1465	2838		1465	3	Y	-0-	-0-
-----											
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10508 - 10532
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 - 10098
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2024									
-----											
SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356 - 10376
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522 - 10548
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-
-----											
SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020 - 10040
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	899	-0-	899	899		899	3	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	309	-0-	309	1208		309	3	Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	87	-0-	87	1295		87	3	Y	-0-	-0-
-----											
SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510 - 10548
10	14B2 EXT	3	-0-	3	9		3	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	11		2	3	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	3	-0-	3	14		3	3	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	8	-0-	8	22		8	3	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	10	-0-	10	32		10	3	Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	23	-0-	23	55		23	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR				WELL #: 55	RRCID -> 158597	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 9950	- 9984		
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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-
-----											
SBR "B"				WELL #: 56	RRCID -> 158721	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9994	PERF. 9818	- 9844		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	588			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	588			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	588			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	588			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	588			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	588			Y	-0-		-0-
-----											
SBR				WELL #: 64	RRCID -> 159020	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10020	- 10040		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SBR				WELL #: 68	RRCID -> 159026	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10693	PERF.10410	- 10432		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SBR				WELL #: 71	RRCID -> 159447	COMPL. DATE 07/07/1996	TOTAL DEPTH 10347	PERF.10212	- 10260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SBR				WELL #: 78	RRCID -> 160089	COMPL. DATE 08/29/1996	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10546	- 10570		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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-
-----											
SBR				WELL #: 81	RRCID -> 160090	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10337	- 10400		
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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493 -	10522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334 -	9338
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896 -	10918
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
-----												
SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697 -	10717
10	14B2 EXT	206	-0-	206	409	9	1	197	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	735	-0-	735	1144	31	1	704	3	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	272	-0-	272	1416	14	1	258	3	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	308	-0-	308	1724	18	1	290	3	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	271	-0-	271	1995	13	1	258	3	Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	573	-0-	573	2568	4	1	569	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868 -	10892
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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-
-----												
HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964 -	10984
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11050 -	11070
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718 - 10742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
-----													
SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016 - 10048		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	149	-0-	149	171	149	3		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	284	-0-	284	455	284	3		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	637	-0-	637	1092	637	3		Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	585	-0-	585	1677	585	3		Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10496		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416 - 10452		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
-----													
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806 - 10832		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263 - 11277		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-28	-0-	-28	28	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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-
-----														
HUFF		WELL #: 6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #: 117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634					
10	682 X	313	-0-	-369	-0-	13	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	330 X	85	-0-	-245	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	138	-0-	-234	-0-	1	1	137	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	122	-0-	122	122	7	1	114	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	T. A.	352	-0-	352	474	16	1	325	3	Y	10	7	1	3
						11	9							
03	T. A.	390	-0-	390	864	3	1	384	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
-----														
SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216					
10	T. A.	109	-0-	109	734	106	3	3	9	Y	3	3	1	1
11	T. A.	305	-0-	305	1039	297	3	8	9	Y	7	6	1	2
12	T. A.	293	-0-	293	1332	286	3	7	9	Y	6	7	1	1
01	1519 X	187	-0-	-1332	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	280 N	135	-0-	-145	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	279 N	166	-0-	-113	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	Y	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440		
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
11	300 N	165	-0-	-135	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478		
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	315	3	Y	3	3	1
11	390 N	283	-0-	-107	-0-	280	3	Y	3	3	1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	4	4	1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	2	2	1
02	252 N	87	-0-	-165	-0-	87	3	Y	-0-	1	1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386		
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	10	9	1
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	234	3	Y	6	5	1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	6	7	1
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	6	6	1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	6	6	1
03	341 N	191	-0-	-150	-0-	187	3	Y	4	5	1
-----											
SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278		
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	7	1	Y	1	2	1
11	270 N	155	-0-	-115	-0-	6	1	Y	4	3	1
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	6	7	1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	7	6	1
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	6	6	1
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	2	1	Y	4	5	1
-----											
SBR		WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354		
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	242	-0-	-268	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-		-0-
03	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	175	-0-	-133	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE		05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260		
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE		04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122		
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8	9	Y	7	6	1			3
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	464	3	18	9	Y	16	13	1			5
03	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			-0-
-----																
SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298		
10	T. A.	268	-0-	268	1065	260	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	T. A.	194	-0-	194	1259	186	3	8	9	Y	7	6	1			3
12	T. A.	38	-0-	38	1297	37	3	1	9	Y	1	2	1			2
01	1397 X	100	-0-	-1297	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	78	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			1
-----																
SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE		05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120		
10	T. A.	703	-0-	703	1864	691	3	12	9	Y	11	10	1			2
11	T. A.	391	-0-	391	2255	383	3	8	9	Y	7	6	1			3
12	T. A.	252	-0-	252	2507	245	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	3574 X	1067	-0-	-2507	-0-	1055	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1280	3	30	9	Y	27	22	1			8
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	17	1			3
-----																
SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE		05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226		
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	336	3	12	9	Y	11	11	1			3
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	366	3	12	9	Y	11	9	1			5
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	245	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	Y	12	11	1			4
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	312	3	18	9	Y	16	15	1			5
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	404	3	10	9	Y	9	12	1			2



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038 - 10070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11	0 A		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024												

SBR		WELL #:		139	RRCID ->	163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10780 - 10806
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	6 1	143 3	Y	4	4 1	2
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	4 9	7 1	Y	3	3 1	2
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	3 9	8 1	Y	3	4 1	1
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3 9	7 1	Y	2	2 1	1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	2 9	9 1	Y	6	5 1	2
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 9	1 1	Y	3	4 1	1
						3 9					

SBR		WELL #:		152	RRCID ->	163192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10350 - 10382
10	279 N	28	-0-	-251	-0-	1 1	26 3	Y	1	1 1	1
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	1 9	8 1	Y	2	2 1	1
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 9	12 1	Y	2	2 1	1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2 9	20 1	Y	3	3 1	1
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3 9	17 1	Y	6	5 1	2
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	7 9	2 1	Y	1	3 1	-0-
						1 9					

SBR		WELL #:		149	RRCID ->	163193	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354 - 10386
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11 1	254 3	Y	5	5 1	2
11	270 N	115	-0-	-155	-0-	6 9	5 1	Y	3	3 1	2
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	3 9	9 1	Y	3	4 1	1
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 9	10 1	Y	5	4 1	2
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 9	5 1	Y	3	4 1	1
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	5 1	3 9	Y	1	2 1	-0-
						1 1	96 3				
						1 9					

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
11	330 N	108	-0-	-222	-0-	4	1	102	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	2	1	270	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266							
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	420 N	214	-0-	-206	-0-	207	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	269	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	175	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	157	3	7	9	Y	6	7	1			1
SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456							
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	9	1	203	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
03	341 N	151	-0-	-190	-0-	1	1	149	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736							
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	9	1	206	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
11	300 N	121	-0-	-179	-0-	5	1	115	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	279 N	176	-0-	-103	-0-	9	1	165	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	3	1	56	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	DLQ G-10	98	-0-	98	158	4	1	92	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	101	-0-	101	259	1	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
SBR		WELL #: 158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980							
10	14B2 EXT	190	-0-	190	632	190	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	380	-0-	380	1012	380	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	182	-0-	182	1194	182	3			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	11	-0-	11	1205	11	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10118	- 10150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872	- 10896			
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-				5
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	32	1	736	3	Y	-0-				5
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	728 N	48	-0-	-680	-0-	2	1	46	3	Y	-0-				5
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				5
-----															
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306	- 10337			
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	1	1		5
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2				7
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	Y	7	7	1		7
01	310 X	158	-0-	-152	-0-	154	3	4	9	Y	4	6	1		5
02	280 X	186	-0-	-94	-0-	180	3	6	9	Y	5	7	1		3
03	310 X	63	-0-	-247	-0-	62	3	1	9	Y	1	3	1		1
-----															
SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9978	- 10002			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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-
-----															
SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9706	- 9730			
10	T. A.	318	-0-	318	1244	315	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	T. A.	293	-0-	293	1537	286	3	7	9	Y	6	5	1		2
12	T. A.	196	-0-	196	1733	190	3	6	9	Y	5	6	1		1
01	1961 X	228	-0-	-1733	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1		1
02	280 N	65	-0-	-215	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1		1
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	3	1		1
-----															
SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10040	- 10070			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10224	- 10264			
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-				-0-
11	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3			Y	-0-				-0-
12	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-				-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-				-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 9990 - 10020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856 - 10876	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10010	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
-----												
HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10890 - 10910	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11094 - 11154	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B DENY	25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-		1
-----												
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360 - 10420	
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		Y	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-		-0-
03	341 N	126	-0-	-215	-0-	126	3		Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116 - 11136		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B DENY	126	-0-	126	126	8	1	115	2	Y	3			8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	72	-0-	72	198	5	1	67	2	Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-			8
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10394 - 10420		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	11160 - 11180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11183 - 11203		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B DENY	60	-0-	60	60	4	1	55	2	Y	1			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60	1	9			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			3
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11148 - 11168		
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	Y	-0-			7
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-			7
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	1242	-0-	1242	1242	79	1	1163	2	Y	-0-			7
03	14B2 EXT	258	-0-	258	1500	17	1	241	2	Y	-0-			7
BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9856 - 9876		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2026		RRCID -> 167330	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9880 - 9910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	251	3	11	9	Y	10	10
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	290	3	8	9	Y	7	6
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	276	3	7	9	Y	6	7
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	7
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	185	3	4	9	Y	4	5
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	Y	4	5
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836		
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	375	3	13	9	Y	12	11
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	327	3	8	9	Y	7	6
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	255	3	6	9	Y	5	7
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	244	3	10	9	Y	9	8
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	258	3	14	9	Y	13	12
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	498	3	10	9	Y	9	11
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016		
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	291	3	8	9	Y	7	8
11	660 N	205	-0-	-455	-0-	199	3	6	9	Y	5	5
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	345	3	13	9	Y	12	14
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	8
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	Y	17	15
03	372 N	187	-0-	-185	-0-	181	3	6	9	Y	5	9
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986		
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	Y	8	8
11	480 N	348	-0-	-132	-0-	340	3	8	9	Y	7	6
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	248	3	7	9	Y	6	7
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	6
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	469	3	11	9	Y	10	9
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4	9	Y	4	6
-----												
BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080		
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-	-0-
01	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	3			Y	-0-	-0-
02	308 N	191	-0-	-117	-0-	191	3			Y	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474		
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	227	3	7	9	Y	6	6
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	243	3	9	9	Y	8	6
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	Y	5	7
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	133	3	6	9	Y	5	4
02	224 N	31	-0-	-193	-0-	30	3	1	9	Y	1	2
03	341 N	87	-0-	-254	-0-	84	3	3	9	Y	3	3
-----												
ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF.11247 - 11252
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"				WELL #: 2037	RRCID -> 169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786	-	9806	
M	O	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
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	494	3	13	9	Y	12	11 1	3
11		480 N	410	-0-	-70	-0-	402	3	8	9	Y	7	6 1	4
12		496 N	255	-0-	-241	-0-	249	3	6	9	Y	5	7 1	2
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4	4 1	2
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	Y	9	8 1	3
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	Y	5	7 1	1
-----														
BRACKEN "A"				WELL #: 2052	RRCID -> 169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9912	-	9968	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B DENY	605	-0-	605	605	605	3		Y	-0-		-0-	
02		14B DENY	1959	-0-	1959	2564	1959	3		Y	-0-		-0-	
03		14B DENY	61	-0-	61	2625	61	3		Y	-0-		-0-	
-----														
ZR "A"				WELL #: 11	RRCID -> 169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10954	-	10976	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
-----														
BRACKEN "B"				WELL #: 2083	RRCID -> 171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10238	-	10282	
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	3	3 1	1
11		270 N	218	-0-	-52	-0-	9	1	207	3	Y	2	2 1	1
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	2	2 1	1
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	2	2 1	1
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	5	4 1	2
03		279 N	141	-0-	-138	-0-	6	1	140	3	Y	-0-	2 1	-0-
-----														
BRACKEN "E"				WELL #: 2076	RRCID -> 171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10556	-	10582	
10		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-		-0-
11		360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-		-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-		-0-
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-		-0-
02		280 N	20	-0-	-260	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
03		279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-		-0-



A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999				TOTAL DEPTH 11000			PERF.10676 - 10724			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	261	-0-	261	261	11	1	244	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-	3	1			-0-
01	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	676	-0-	676	676	46	1	619	3	Y	10	7	1			3
						11	9									
03	H15 VIOL	753	-0-	753	1429	53	1	679	3	Y	19	19	1			3
						21	9									
BRACKEN "D"		WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000				TOTAL DEPTH 10675			PERF.10425 - 10445			
10	279 N	68	-0-	-211	-0-	3	1	64	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	5	1	107	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	5	1	91	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
BRACKEN "B"		WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 10450			PERF.10212 - 10232			
10	930 X	474	-0-	-456	-0-	470	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	900 X	298	-0-	-602	-0-	294	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	651 X	126	-0-	-525	-0-	125	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
BRACKEN "D"		WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 10700			PERF.10444 - 10464			
10	341 N	239	-0-	-102	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "B"		WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000				TOTAL DEPTH 10510			PERF.10224 - 10251			
10	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 7		RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 10910			PERF.10710 - 10748			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2099		ASSOCIATED RRCID -> 179207		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2000			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	8	1	184	3	Y	2	2	1	1
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	2	9	120	3	Y	1	1	1	1
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	1	1
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	1	1	1	1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	9	243	3	Y	3	3	1	1
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	510	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
	SBR													
						WELL #:	192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696 - 10724
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	BRACKEN, R.					WELL #:	9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10630 - 10642
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
11	T. A.	646	-0-	646	646	27	1	617	3	Y	2	1	1	2
12	T. A.	451	-0-	451	1097	2	9	425	3	Y	3	4	1	1
01	T. A.	1603	-0-	1603	2700	23	1	1478	3	Y	9	5	1	5
02	3815 X	1115	-0-	-2700	-0-	3	9	1028	3	Y	9	10	1	4
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	10	9	761	3	Y	11	14	1	1
						59	1							
						12	9							
	SBR													
						WELL #:	198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376 - 10408
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	326	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	279	-0-	279	279	19	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2276	-0-	2276	2555	163	1	2109	3	Y	4	3	1	1
						4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, "A"				WELL #: 104	RRCID -> 191801	COMPL. DATE 01/14/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR				WELL #: 202	RRCID -> 196283	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10365 - 10404							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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-
-----															
SBR				WELL #: 208	RRCID -> 200229	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10501 - 10541							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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-
-----															
SBR				WELL #: 210	RRCID -> 201560	COMPL. DATE 05/09/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10423 - 10474							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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-
-----															
BRACKEN, R.				WELL #: 13	RRCID -> 201827	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 11045	PERF.10705 - 10775							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	14B2 EXT	368	-0-	368	368	15	1	352	3	Y	1				1
12	14B DENY	2166	-0-	2166	2534	1	9	2033	3	Y	21	19	1		3
01	14B DENY	2109	-0-	2109	4643	23	9	1931	3	Y	25	14	1		14
02	6178 X	1535	-0-	-4643	-0-	28	9	1401	3	Y	27	29	1		12
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	104	1	705	3	Y	34	43	1		3
						30	9								
						55	1								
						37	9								
-----															
HUFF				WELL #: 3A	RRCID -> 203589	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10889 - 10930							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12		27 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3		Y	-0-			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	T. A.	48	-0-	-0-	48	48	2 1	46 3		Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-			3
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	910	-0-	-0-	910	910	38 1	872 3		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	1983	-0-	-0-	1983	2893	102 1	1881 3		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	347	-0-	-0-	347	3240	25 1	322 3		Y	-0-			-0-
02	4185 X	945	-0-	-0-	-3240	-0-	66 1	879 3		Y	-0-			-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	320 3		Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456				
10	744 N	333	-0-	-0-	-411	-0-	333 3			Y	-0-			-0-
11	540 N	304	-0-	-0-	-236	-0-	304 3			Y	-0-			-0-
12	310 N	126	-0-	-0-	-184	-0-	126 3			Y	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 3			Y	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554 3			Y	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399 3			Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886				
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461 3			Y	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349 3			Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 3			Y	-0-			-0-
01	465 N	246	-0-	-0-	-219	-0-	246 3			Y	-0-			-0-
02	336 N	266	-0-	-0-	-70	-0-	266 3			Y	-0-			-0-
03	248 N	216	-0-	-0-	-32	-0-	216 3			Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958				
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 3			Y	-0-			21
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185 3			Y	-0-			21
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 3			Y	-0-			21
02	224 N	33	-0-	-0-	-191	-0-	33 3			Y	-0-			21
03	186 N	59	-0-	-0-	-127	-0-	59 3			Y	-0-			21
-----														
BRACKEN "G"		WELL #:		201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810				
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
HUFF		WELL #: 11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
BRACKEN, R.		WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	T. A.	1575	-0-	1575	1575	65	1	1502	3	Y	7	3	1			5
						8	9									
12	T. A.	2345	-0-	2345	3920	119	1	2195	3	Y	28	28	1			5
						31	9									
01	T. A.	1953	-0-	1953	5873	139	1	1786	3	Y	25	15	1			15
						28	9									
02	7123 X	1250	-0-	-5873	-0-	85	1	1141	3	Y	22	26	1			11
						24	9									
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	31	39	1			3
						34	9									
-----																
BRACKEN, R.		WELL #: 22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	83	-0-	83	83	6	1	71	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
-----																
BRACKEN "A"		WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034						
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	253	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3	3	1			1
-----																
BRACKEN "A"		WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN, R.		WELL #: 18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	260	-0-	260	260	19	1	241	3	Y	-0-					-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658	-	10700
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	363 X	363	-0-	-0-	-0-	16 1	345 3	Y	2	2 1		1		
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2 9	2065 3	Y	25	10 1		16		
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	28 9	424 3	Y	4	17 1		3		
01	T. A.	124	-0-	124	124	23 1	114 3	Y	1	2 1		2		
02	T. A.	1393	-0-	1393	1517	4 9	1276 3	Y	20	15 1		7		
03	T. A.	2173	-0-	2173	3690	9 1	2000 3	Y	16	22 1		1		
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722	-	10842
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	16 1	5808 3	Y	27	20 1		10		
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	2 9	3544 3	Y	23	13 1		20		
12	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	25 9	1843 3	Y	18	33 1		5		
01	14B DENY	761	-0-	761	761	100 1	694 3	Y	12	8 1		9		
02	14B2 EXT	1274	-0-	1274	2035	20 9	1164 3	Y	21	21 1		9		
03	14B2 EXT	736	-0-	736	2771	54 1	657 3	Y	25	32 1		2		
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10800	-	10850
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	13 9	4228 3	Y	12	13 1		6		
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	145 1	3330 3	Y	11	7 1		10		
12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	12 9	2648 3	Y	15	21 1		4		
01	T. A.	1919	-0-	1919	1919	144 1	1768 3	Y	12	8 1		8		
02	T. A.	1093	-0-	1093	3012	17 9	1007 3	Y	10	13 1		5		
03	T. A.	723	-0-	723	3735	75 1	658 3	Y	13	17 1		1		
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644	-	10738
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	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-		
-----														
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9296	-	9356
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		1		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			3		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			4		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
03	14B2 EXT	-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									
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.10955	- 14176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	602	1	3606	3	Y	93	92 1	30
						102	9						
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	641	1	3525	3	Y	96	70 1	56
						106	9						
12	4960 X	4683	-0-	-277	-0-	523	1	4028	3	Y	120	142 1	34
						132	9						
01	4960 X	3720	-0-	-1240	-0-	683	1	2974	3	Y	57	31 1	60
						63	9						
02	4480 X	3546	-0-	-934	-0-	611	1	2843	3	Y	84	75 1	69
						92	9						
03	4681 X	2170	-0-	-2511	-0-	222	1	1682	3	Y	242	309 1	2
						266	9						
-----													
R. BRACKEN				WELL #:	39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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-
-----													
R. BRACKEN				WELL #:	41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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-
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10500 - 17521	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1717	-0-	1717	1717		194 1	1470 3		Y	48	45 1	3
							53 9						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
TYLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8846 - 8876	
10	124 N	71	-0-	-53	-0-		69 2	2 9	N	2			179
11	120 N	114	-0-	-6	-0-		113 2	1 9	N	1			180
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		N	-0-			180
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 2		N	-0-			180
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-		258 2	1 9	N	1			181
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		209 2	3 9	N	3			184
PEELER		WELL #:		1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8778 - 8796	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
PEELER		WELL #:		2	RRCID ->	281920	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8801 - 8825	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
PEELER		WELL #:		4	RRCID ->	281926	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8840 - 8864	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
PEELER		WELL #:		6	RRCID ->	281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8786 - 8808	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9634 - 16026	
10	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	1111	1	15269	3	Y	57	56 1 6
						735	4	63	9			
11	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	731	1	15641	3	Y	49	46 1 9
						1024	4	54	9			
12	8649 X	5587	-0-	-3062	-0-	269	1	4805	3	Y	15	18 1 6
						496	4	17	9			
01	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	574	1	6170	3	Y	11	14 1 3
						571	4	12	9			
02	16296 X	15444	-0-	-852	-0-	800	1	13374	3	Y	40	37 1 6
						1226	4	44	9			
03	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 9519 - 14586	
10	3472 X	1005	-0-	-2467	-0-	58	1	791	3	Y	107	138 1 12
						38	4	118	9			
11	3330 X	600	-0-	-2730	-0-	24	1	510	3	Y	30	36 1 6
						33	4	33	9			
12	3038 X	851	-0-	-2187	-0-	37	1	658	3	Y	80	54 1 32
						68	4	88	9			
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	32 1 -0-
02	2688 X	689	-0-	-1999	-0-	34	1	568	3	Y	32	27 1 5
						52	4	35	9			
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9705 - 16441	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF. 9700 - 15151	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2542 X	1426	-0-	-1116	-0-	93 1	1272 3	Y	-0-				-0-
							61 4							
11		2460 X	1449	-0-	-1011	-0-	61 1	1303 3	Y	-0-				-0-
							85 4							
12		2418 X	463	-0-	-1955	-0-	22 1	400 3	Y	-0-				-0-
							41 4							
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	48 1	514 3	Y	-0-				-0-
							48 4							
02		1372 X	1284	-0-	-88	-0-	67 1	1115 3	Y	-0-				-0-
							102 4							
03		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261	
10		6851 X	4854	-0-	-1997	-0-	299 1	4114 3	Y	221	203	1		25
							198 4							
							243 9							
11		6300 X	4729	-0-	-1571	-0-	196 1	4195 3	Y	57	71	1		11
							275 4							
							63 9							
12		5890 X	4296	-0-	-1594	-0-	205 1	3671 3	Y	37	33	1		15
							379 4							
							41 9							
01		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	491 1	5277 3	Y	46	50	1		11
							488 4							
							51 9							
02		5488 X	3971	-0-	-1517	-0-	204 1	3411 3	Y	39	44	1		6
							313 4							
							43 9							
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT				6
-----														
STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561	
10		2356 X	1229	-0-	-1127	-0-	22 1	1064 3	N	130	187	1		135
							143 9							
11		2280 X	1683	-0-	-597	-0-	1527 3	156 9	N	142				277
									N	-0-				277
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N					
									N					
01		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	1916 3	220 9	N	200				477
									N	1	373	1		105
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N					105
									N	NO RPT				105
03		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-								
-----														
STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446	
10		13857 X	12447	-0-	-1410	-0-	743 1	10211 3	Y	911	860	1		102
							491 4							
							1002 9							
11		13410 X	11910	-0-	-1500	-0-	467 1	10000 3	Y	716	683	1		135
							655 4							
							788 9							
12		12121 X	4372	-0-	-7749	-0-	199 1	3556 3	Y	227	271	1		91
							367 4							
							250 9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91	1		-0-
02		11480 X	7970	-0-	-3510	-0-	396 1	6624 3	Y	312	263	1		49
							607 4							
							343 9							
03		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-			Y	NO RPT				49

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
STS 'A'		WELL #:		18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620 - 20651			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		11842 X	3656	-0-	-8186	-0-	218 1	3000 3	Y	267	256 1		30		
							144 4	294 9							
11		9960 X	3663	-0-	-6297	-0-	152 1	3245 3	Y	49	70 1		9		
							212 4	54 9							
12		10292 X	3127	-0-	-7165	-0-	147 1	2625 3	Y	76	55 1		30		
							271 4	84 9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30 1		-0-		
02		18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	948 1	15859 3	Y	4	3 1		1		
							1453 4	4 9							
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			1		
-----															
STS A - NMC UNIT 1		WELL #:		17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9543 - 19969			
10		16740 X	6020	-0-	-10720	-0-	389 1	5343 3	Y	28	27 1		3		
							257 4	31 9							
11		16020 X	8418	-0-	-7602	-0-	353 1	7543 3	Y	25	23 1		5		
							494 4	28 9							
12		14477 X	10658	-0-	-3819	-0-	510 1	9111 3	Y	87	57 1		35		
							941 4	96 9							
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	257 1	2758 3	Y	-0-	35 1		-0-		
							255 4								
02		14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	742 1	12404 3	Y	181	153 1		28		
							1137 4	199 9							
03		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT			28		
-----															
SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456			
10		6045 X	5383	-0-	-662	-0-	491 1	4600 3	Y	265	276 1		53		
							292 9								
11		6180 X	4728	-0-	-1452	-0-	358 1	3940 3	Y	391	321 1		123		
							430 9								
12		6386 X	3998	-0-	-2388	-0-	323 1	3432 3	Y	221	292 1		52		
							243 9								
*01		545 X	545	-0-	-0-	-0-	71 1	448 3	Y	24	68 1		8		
							26 9								
*02		5236 X	4895	-0-	-341	-0-	498 1	3939 3	Y	416	307 1		117		
							458 9								
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			117		
-----															
SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593			
10		5797 X	5259	-0-	-538	-0-	468 1	4389 3	Y	365	400 1		73		
							402 9								
11		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	465 1	5118 3	Y	528	435 1		166		
							581 9								
12		6262 X	5581	-0-	-681	-0-	445 1	4722 3	Y	376	454 1		88		
							414 9								
*01		363 X	363	-0-	-0-	-0-	45 1	281 3	Y	34	111 1		11		
							37 9								
*02		5740 X	3314	-0-	-2426	-0-	341 1	2699 3	Y	249	190 1		70		
							274 9								
03		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT			70		

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		24707 X	21474	-0-	-3233	-0-	1377 1	18929 3	Y	234	226 1	3 8		26
							911 4	257 9						
11		23910 X	20445	-0-	-3465	-0-	852 1	18235 3	Y	149	146 1	1 8		28
							1194 4	164 9						
12		21235 X	13152	-0-	-8083	-0-	629 1	11249 3	Y	102	89 1			41
							1162 4	112 9						
01		23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	1776 1	19096 3	Y	424	365 1			100
							1766 4	466 9						
02		20440 X	11543	-0-	-8897	-0-	585 1	9787 3	Y	249	310 1			39
							897 4	274 9						
03		21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-			Y	NO RPT				39
STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817														
10		31186 X	26839	-0-	-4347	-0-	1708 1	23473 3	Y	480	475 1			54
							1130 4	528 9						
11		29610 X	24597	-0-	-5013	-0-	1016 1	21723 3	Y	395	375 1			74
							1423 4	435 9						
12		27652 X	13204	-0-	-14448	-0-	625 1	11170 3	Y	232	213 1			93
							1154 4	255 9						
01		26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	2020 1	21720 3	Y	966	831 1			228
							2009 4	1063 9						
02		28672 X	18585	-0-	-10087	-0-	863 1	14443 3	Y	1778	1729 1			277
							1323 4	1956 9						
03		26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-			Y	NO RPT				277
STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760														
10		28210 X	22347	-0-	-5863	-0-	1428 1	19627 3	Y	316	312 1			35
							944 4	348 9						
11		25320 X	22483	-0-	-2837	-0-	933 1	19954 3	Y	263	249 1			49
							1307 4	289 9						
12		23746 X	6751	-0-	-16995	-0-	321 1	5735 3	Y	93	105 1			37
							593 4	102 9						
01		26381 X	26381	-0-	-0-	-0-	2051 1	22047 3	Y	222	207 1			52
							2039 4	244 9						
02		22372 X	18140	-0-	-4232	-0-	929 1	15546 3	Y	218	236 1			34
							1425 4	240 9						
03		23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-			Y	NO RPT				34
STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350														
10		22351 X	15787	-0-	-6564	-0-	1438 1	13474 3	Y	795	826 1			158
							875 9							
11		21570 X	15495	-0-	-6075	-0-	1213 1	13339 3	Y	857	746 1			269
							943 9							
12		20987 X	16271	-0-	-4716	-0-	1319 1	13998 3	Y	867	933 1			203
							954 9							
*01		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	1852 1	11683 3	Y	826	759 1			270
							909 9							
*02		17220 X	13454	-0-	-3766	-0-	1418 1	11209 3	Y	752	811 1			211
							827 9							
03		16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-			Y	NO RPT				211

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
STS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9824 - 20703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		59148 X	40395	-0-	-18753	-0-	2553 1	35091 3	Y	965	966 1	108
							1689 4	1062 9				
11		56970 X	38035	-0-	-18935	-0-	1531 1	32757 3	Y	1456	1290 1	274
							2145 4	1602 9				
12		53413 X	17569	-0-	-35844	-0-	805 1	14390 3	Y	806	758 1	322
							1487 4	887 9				
01		31512 X	31512	-0-	-0-	-0-	2423 1	26054 3	Y	568	756 1	134
							2410 4	625 9				
02		38668 X	31058	-0-	-7610	-0-	1596 1	26690 3	Y	296	384 1	46
							2446 4	326 9				
03		40393 X	NO RPT	-0-	-40393	-0-			Y	NO RPT		46
-----												
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295								
EDWARDS SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9470 - 9524	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		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	
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
*11		450 N	403	-0-	-47	-0-	403 2		Y	-0-		-0-
*12		496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
*01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		-0-
*03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-		-0-
-----												
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9396 - 9436	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9503 - 9556	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SMITH, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 9636 - 9679	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9468 - 9518	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-		-0-
*11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	Y	-0-		-0-
*12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
*01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	Y	-0-		-0-
*02	224 N	29	-0-	-195	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
*03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
-----											
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084	
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2	Y	-0-		16
11	630 N	338	-0-	-292	-0-	338	2	Y	-0-		16
12	589 N	194	-0-	-395	-0-	194	2	Y	-0-		16
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2	Y	-0-		16
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-		16
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-		16

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

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726								
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*12	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					19
*11	180 N	109	-0-	-71	-0-	108	2	1	9	Y	1					20
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					20
*01	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-					20
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					21
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					26

SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638								
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					59
*11	510 N	472	-0-	-38	-0-	468	2	4	9	Y	4					63
*12	589 N	465	-0-	-124	-0-	464	2	1	9	Y	1					64
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3					67
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4					71
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9					80

SMITH, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686								
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					59
*11	540 N	488	-0-	-52	-0-	484	2	4	9	Y	4					63
*12	589 N	481	-0-	-108	-0-	480	2	1	9	Y	1					64
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					66
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5					71
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9					80



OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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								
ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ATLAS OPERATING LLC		036587								
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 1	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1	N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 1	N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 1	N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931					
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-				-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-				-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-				-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-				-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	1			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910					
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-				-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HICKEY, EUGENE		384053		RRCID -> 121674		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 950		PERF. 919 - 950					
HICKEY		WELL #: 3				N/A									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALTIZER (CANYON LOWER)			02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE						
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327												
ALTIZER "56"			WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALTIZER "56"			WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484						
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AMMANN (BUDA)			02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 9H		RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 8593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271930	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7705 - 11779
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	272509	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272827	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	272828	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STUMBERG RANCH		WELL #:		27HR	RRCID ->	273038	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8445 - 13182
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	273444	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8905 - 14598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8589 - 12571	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WORTHEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	275374	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9231 - 14928	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	275395	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8642	PERF. 9216 - 13776	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 8094 - 8281	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8844 - 14873	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7591 - 13958	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231							
CERRITO				WELL #: 37HR	RRCID -> 287623	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 11395	PERF. 11438	- 21494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176							
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H	RRCID -> 279484	COMPL. DATE 09/28/2013	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 10099	- 10190		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
COTULLA				WELL #: 67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	- 14771		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COTULLA				WELL #: 76H	RRCID -> 279596	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8590	- 13631		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OWENS 1080				WELL #: 13H	RRCID -> 280149	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10374	PERF. 10762	- 15195		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COTULLA				WELL #: 39H	RRCID -> 280762	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8583	- 13016		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701 - 13390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883										
GATES 05D UNIT K		WELL #:		5021A	RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	9365 - 17133
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 - 15825
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NMC EF		WELL #:		1H	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	12460 - 16301
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAITH-YANA		WELL #:		M 3H	RRCID ->	284772	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	8670 - 9050
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209								
SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	283210	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	18904 - 19660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JCR		WELL #:		2H	RRCID ->	283430	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	11134 - 18276
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	290402	COMPL. DATE	11/09/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	10226 - 21368
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANCHORAGE, SOUTH HAILEY, E. M. FOWLER, SAN J.		WELL #:		1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
APPURCEON (OLMOS) SOUTH COAST OIL & GAS CO. STUMBERG		WELL #:		2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	4710 - 4728
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
TARINA OIL COMPANY				836120									
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #: 9152	RRCID -> 092036	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4801	-	4812			
M	O	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
EARWOOD "37"				WELL #: 1	RRCID -> 241872	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9210	-	9536			
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	14 1	265 2	N		-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	N		-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	N		-0-			-0-
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	8 1		N		-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 2	N		-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
LA SALLE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 264706	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4374	-	4576			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
LA SALLE SWD				WELL #: 3	RRCID -> 272907	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4200	-	5000			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267									
ARTESIA WELLS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266626	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4440	-	4555			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558												
M	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	2	1	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1			1
						1	9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490												
10	248 N	3	-0-	-245	-0-	1	3	Y	2	4	1	2
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	2			4
						2	9					
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1			5
						1	9					
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	5			10
						6	9					
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	8	1	Y	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284												
10	558 N	311	-0-	-247	-0-	33	1	N	-0-			3
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			3
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-			3
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-			3
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081												
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			2
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	Y	-0-			2
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			2
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			2
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
KILLAM 299		WELL #: 4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	163	-0-	-178	-0-	163 3	Y	-0-		7
11	270 N	138	-0-	-132	-0-	138 3	Y	-0-		7
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-		7
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		7
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43 3	Y	-0-		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
-----										
KILLAM 299		WELL #: 3		RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
KILLAM 299		WELL #: 7		RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KILLAM 299		WELL #: 5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		9
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	Y	-0-		9
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-		9
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-		9
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	Y	-0-		9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
-----										
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ALDERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KILLAM 299		WELL #: 6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170		
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT 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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		2
11	510 N	186	-0-	-324	-0-	25 1	161 3	Y	-0-		2
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	34 1	100 3	Y	-0-		2
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15 1	56 3	Y	-0-		2
02	168 N	10	-0-	-158	-0-	2 1	8 3	Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034			
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282			
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		3
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	63 1	404 3	Y	-0-		3
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	179 1	525 3	Y	-0-		3
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	101 1	377 3	Y	-0-		3
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	69 1	399 3	Y	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236			
10	465 N	357	-0-	-108	-0-	37 1	320 3	Y	-0-		2
11	510 N	368	-0-	-142	-0-	50 1	318 3	Y	-0-		2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	79 1	233 3	Y	-0-		2
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	79 1	292 3	Y	-0-		2
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	64 1	368 3	Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453			
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	39 1	338 3	Y	-0-		1
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	64 1	404 3	Y	-0-		1
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	100 1	295 3	Y	-0-		1
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	96 1	358 3	Y	-0-		1
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	64 1	370 3	Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102			
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		18
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		18
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	148 3	4 9	N	4		22
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		22
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-				-0-
11	480 N	238	-0-	-242	-0-	-0-	32	1	206	3	Y	-0-				-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	259	3	Y	-0-				-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	Y	-0-				-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7263 -	7278				
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	-0-	51	1	433	3	Y	-0-				2
11	600 N	501	-0-	-99	-0-	-0-	68	1	433	3	Y	-0-				2
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	368	3	Y	-0-				2
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	382	3	Y	-0-				2
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	Y	-0-				2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
-----																
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7028 -	7043				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7094 -	7114				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7145 -	7196				
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	-0-	100	1	491	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	-0-	93	1	375	2	Y	-0-				-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	166	2	Y	-0-				-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	152	2	Y	-0-				-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	NO RPT				-0-
-----																
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7188 -	7241				
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	Y	-0-				-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7355 - 7374		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	Y	5		5
						6	9						
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	37	1	147	2	Y	-0-		5
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	54	1	104	2	Y	-0-		5
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	56	1	91	2	Y	-0-		5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-		5
						72	3						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
-----													
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7252 - 7268		
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	64	1	314	2	Y	2		2
						2	9						
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	64	1	256	2	Y	-0-		2
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	2	Y	-0-		2
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	95	1	157	2	Y	-0-		2
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	118	2	Y	-0-		2
						169	3						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7228 - 7240		
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	83	1	408	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	87	1	353	2	Y	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	130	1	253	2	Y	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	131	1	215	2	Y	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	130	2	Y	-0-		-0-
						258	3						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068							
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282							
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	42	1	358	3	Y	-0-				1
11	690 N	475	-0-	-215	-0-	64	1	411	3	Y	-0-				1
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	410	3	Y	-0-				1
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	134	1	501	3	Y	-0-				1
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-				1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624							
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	164	1	218	3	N	-0-				-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	119	1	257	3	N	-0-				-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	124	1	229	3	N	-0-				-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	107	1	178	3	N	-0-				-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	202	1	238	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828							
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	317	1	422	3	Y	-0-				-0-
11	630 N	409	-0-	-221	-0-	130	1	279	3	Y	-0-				-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	93	3	Y	-0-				-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	Y	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252							
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-				-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-				-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-				-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100		
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
-----										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672		
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	491 1	653 3	Y	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	258 1	555 3	Y	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	195 1	361 3	Y	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	66 1	108 3	Y	-0-	-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651		
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	181 1	242 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	119 1	255 3	Y	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	87 1	162 3	Y	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11 1	18 3	Y	-0-	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660		
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	561 1	746 3	Y	-0-	-0-
11	1170 N	950	-0-	-220	-0-	301 1	649 3	Y	-0-	-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	288 1	533 3	Y	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	54 1	90 3	Y	-0-	-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----												
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	107	1	142	3	Y	-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	53	1	113	3	Y	-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	53	1	99	3	Y	-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	Y	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637												
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	56	1	122	3	Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	3	Y	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583												
10		372 N	174	-0-	-198	-0-	75	1	99	3	N	-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	113	1	242	3	N	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	63	1	117	3	N	-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	79	1	131	3	N	-0-
02		336 N	249	-0-	-87	-0-	114	1	135	3	N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660												
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	469	1	625	3	N	-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	167	1	360	3	N	-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	223	1	412	3	N	-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	220	1	364	3	N	-0-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	275	1	324	3	N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706												
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	3	N	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669												
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	200	1	265	3	N	2
							2	9				7
11		390 N	381	-0-	-9	-0-	121	1	259	3	N	1
							1	9				8
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	260	3	N	-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	156	1	259	3	N	-0-
02		364 N	352	-0-	-12	-0-	162	1	190	3	N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7512 - 7562				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	620 N	418	-0-	-202	-0-		179	1	239	3	N	-0-				-0-
11	600 N	440	-0-	-160	-0-		140	1	300	3	N	-0-				-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-		182	1	336	3	N	-0-				-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-		187	1	309	3	N	-0-				-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-		213	1	251	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528				
10	992 N	797	-0-	-195	-0-		342	1	455	3	N	-0-				-0-
11	870 N	591	-0-	-279	-0-		187	1	404	3	N	-0-				-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-		158	1	291	3	N	-0-				-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-		267	1	440	3	N	-0-				-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-		329	1	387	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
VT BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-		26	1	55	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-		29	1	47	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
VT BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609				
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-		185	1	247	3	Y	-0-				-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-		89	1	193	3	Y	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		87	1	161	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-		93	1	155	3	Y	-0-				-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-		97	1	114	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646				
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		437	1	582	3	Y	-0-				-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		331	1	714	3	Y	-0-				-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-		255	1	473	3	Y	-0-				-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-		53	1	88	3	Y	-0-				-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-		343	1	405	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549				
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		417	1	709	3	Y	42	40	1		9
11	900 N	741	-0-	-159	-0-		46	1	473	3	Y	6				15
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-		7	1	559	3	Y	5				20
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		301	1	260	3	Y	5				25
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		6	1	355	3	Y	-0-				25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	NO RPT				25

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7612 - 7662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7658
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	142 1	307 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	133 1	221 3	Y	-0-		-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STARR OPERATING COMPANY		WELL #:		815840	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7572 - 7604
LIGHT, GEORGE III											
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010											
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7574 - 7606
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009											
BAKER (2500)		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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
RHODE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256032		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 3522		PERF. 1893 - 1902
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213								
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #: 3913		RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 945 - 950
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA		
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402								
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
-----										
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA															
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017															
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A															
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A															
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 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	EOM BALANCE
-----												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK												
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883												
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
OXY USA INC. 630591												
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157												
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-	-0-
11	1410 N	338	-0-	-1072	-0-	338	2			N	-0-	-0-
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-	-0-
01	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-	-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-
*03	1457 N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-	-0-
-----												
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839												
10	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	19	9	2		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
12	25 X	6	-0-	-19	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-	-0-



BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3122	-	3784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-		
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-		
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-		
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-		
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-		
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-		
-----															
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-		
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-		
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-		
-----															
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-		
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-		
-----															
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039	-	3800
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		Y	-0-			-0-		
11		330 N	106	-0-	-224	-0-	106 2		Y	-0-			-0-		
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-			-0-		
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			-0-		
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-			-0-		
*03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			-0-		
-----															
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636	-	4342
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-		
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-		
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402	-	4345
10		124 N	15	-0-	-109	-0-	15 2		Y	-0-			-0-		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-		
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-		
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596	-	4072
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-		

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900	-	3308		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

  

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

  

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

  

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

  

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660										CNTY: VAL VERDE							
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986										TOTAL DEPTH	4217	PERF.	3151	-	3188		
10	682	N	211	-0-	-471	-0-	211	3		N	-0-						-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2		N	-0-						-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-						-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-						-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9467	-	9950		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850			
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	580 2	N	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34 1	604 2	N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29 1	565 2	N	-0-		-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 1		N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	417 2	N	-0-		-0-

  

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988			
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	48 1	931 2	N	-0-		-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	88 1	1576 2	N	-0-		-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	73 1	1419 2	N	-0-		-0-
01	806 N	70	-0-	-736	-0-	70 1		N	-0-		-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	75 1	1532 2	N	-0-		-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	80 1	1570 2	N	-0-		-0-

  

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

  

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

  

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

BELLE BRANCH		//CONT.//		06924 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA					
J. D. PRODUCTION		//CONT.//		427566								
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899	COMPL. DATE 09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA					
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630								
MURAIRA, GARCIA		WELL #:			RRCID -> 132129	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854	PERF. 1760 - 1810			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007												

KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407			CNTY: ATASCOSA					
DAVENPORT, FRED		WELL #:			RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1843 - 1853			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001												

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

BETH (OLMOS 2-B SAND)				07516 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY				348557								
CLAYTON HAMILTON		WELL #:		1601	RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2240 - 2243			
10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912 2		N	-0-			-0-
11	960 N	517	-0-	-443	-0-	517 2		N	-0-			-0-
12	961 N	679	-0-	-282	-0-	679 2		N	-0-			-0-
01	899 N	510	-0-	-389	-0-	510 2		N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
4020 SWD, LLC 100604  
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915  
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

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

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

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

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO  
WGS ENTERPRISE LLC 102356  
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO  
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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

BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
WGSJ ENTERPRISE LLC		102356									
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	34 1	285 3	N	-0-	-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	30 1	258 3	N	-0-	-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	29 1	219 3	N	-0-	-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	35 1	280 3	N	-0-	-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	33 1	261 3	N	-0-	-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	44 1	344 3	N	-0-	-0-
-----											
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975			
10	14B2	EXT	203	-0-	203	203	22 1	181 3	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	162	-0-	162	365	17 1	145 3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	125	-0-	125	490	15 1	110 3	N	-0-	-0-
01		741 X	251	-0-	-490	-0-	28 1	223 3	N	-0-	-0-
02		195 X	195	-0-	-0-	-0-	22 1	173 3	N	-0-	-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	191 3	N	-0-	-0-
-----											
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914			
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	59 1	496 3	N	-0-	-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	55 1	466 3	N	-0-	-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	58 1	438 3	N	-0-	-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	61 1	490 3	N	-0-	-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	45 1	360 3	N	-0-	-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	65 1	505 3	N	-0-	-0-
-----											
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088			
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	N	-0-	-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	N	-0-	-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 3	N	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	3 1	25 3	N	-0-	-0-
-----											
BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971			
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	73 1	612 3	N	-0-	-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 3	N	-0-	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 3	N	-0-	-0-
01		124 N	35	-0-	-89	-0-	4 1	31 3	N	-0-	-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	24 1	195 3	N	-0-	-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	37 1	291 3	N	-0-	-0-
-----											
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042			
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	68 1	572 3	N	-0-	-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	18 1	150 3	N	-0-	-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 3	N	-0-	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	24 1	195 3	N	-0-	-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	176 3	N	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029			
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
WGSJ ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356										
CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	80 1	669 3	N	-0-			-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	166 1	1411 3	N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980				
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 3	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	159 3	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	21 1	155 3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25 1	198 3	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	129 3	N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21 1	164 3	N	-0-			-0-
-----												
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209				
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	38 1	317 3	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42 1	354 3	N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32 1	238 3	N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	56 1	448 3	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	41 1	329 3	N	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	69 1	536 3	N	-0-			-0-
-----												
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984				
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	29 1	245 3	N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43 1	368 3	N	-0-			-0-
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	32 1	244 3	N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64 1	520 3	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	43 1	343 3	N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	37 1	286 3	N	-0-			-0-
-----												
TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055				
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	38 1	318 3	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36 1	308 3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	48 1	361 3	N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	41 1	327 3	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35 1	280 3	N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	37 1	288 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
WESI ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356													
USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	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-
-----															
WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	393	-0-	393	393	43	1	350	3	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	475	-0-	475	868	53	1	422	3	N	-0-			-0-
03	1552	X	684	-0-	-868	-0-	78	1	606	3	N	-0-			-0-
-----															
WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884						
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	N	-0-			-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	3	N	-0-			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	3	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957			TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042						
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008						
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962			TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993						
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	3	N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-			-0-
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	8	1	61	3	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074						
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	35	1	293	3	N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	69	1	588	3	N	-0-			-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	79	1	594	3	N	-0-			-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	75	1	608	3	N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	-0-			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	3	N	-0-			-0-



BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
WESI ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356									
TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	49 1	409 3	N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33 1	248 3	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	34 1	276 3	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28 1	221 3	N	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	38 1	297 3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10 1	79 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834			
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054			
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 3	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13 1	107 3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 3	N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	N	-0-		-0-
-----											
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877			
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 3	N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	4 1	34 3	N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 3	N	-0-		-0-
-----											
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO							
WGSJ ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356														
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	127	1	1064	3	N	-0-				-0-	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	732	3	N	-0-				-0-	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	3	N	-0-				-0-	
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	117	1	944	3	N	-0-				-0-	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	84	1	671	3	N	-0-				-0-	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-				-0-	
-----																
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891							
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	77	1	625	3	N	-0-				-0-	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	N	-0-				-0-	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	93	1	726	3	N	-0-				-0-	
-----																
TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050							
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-				-0-	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	3	N	-0-				-0-	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	111	1	837	3	N	-0-				-0-	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	116	1	934	3	N	-0-				-0-	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	88	1	698	3	N	-0-				-0-	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	3	N	-0-				-0-	
-----																
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053							
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	N	-0-				-0-	
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	N	-0-				-0-	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	N	-0-				-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	N	-0-				-0-	
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	30	1	240	3	N	-0-				-0-	
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	27	1	209	3	N	-0-				-0-	
-----																
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914							
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-				-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	N	-0-				-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	N	-0-				-0-	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	N	-0-				-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	3	N	-0-				-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-				-0-	
-----																
WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738							
10	248 N	91	-0-	-157	-0-	10	1	81	3	N	-0-				-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-				-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-				-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-				-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-				-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-				-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
WGS1 ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356								
BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068		
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
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	54 1	449 3	N	-0-	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	54 1	463 3	N	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	99 1	748 3	N	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	54 1	435 3	N	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	48 1	385 3	N	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	49 1	381 3	N	-0-	-0-
-----										
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN		
TRACKER OIL & GAS, INC.		864035								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 1		RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014										
-----										
S.T.S. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014										
-----										
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
10	2914 #	2664	-0-	-250	-0-	2664 3		Y	-0-	16
11	2820 #	2130	-0-	-690	-0-	2130 3		Y	-0-	16
12	2790 #	2169	-0-	-621	-0-	2169 3		Y	-0-	16
01	2790 #	2411	-0-	-379	-0-	2411 3		Y	-0-	16
02	2520 #	2480	-0-	-40	-0-	2480 3		Y	-0-	16
03	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		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 #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5368 - 5387		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	899 #	858	-0-	-41	-0-	858	3		Y	-0-		12		
11	870 #	836	-0-	-34	-0-	836	3		Y	-0-		12		
12	899 #	826	-0-	-73	-0-	826	3		Y	-0-		12		
01	899 #	815	-0-	-84	-0-	815	3		Y	-0-		12		
02	784 #	738	-0-	-46	-0-	738	3		Y	-0-		12		
03	868 #	692	-0-	-176	-0-	692	3		Y	-0-		12		
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	5402 - 5430		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	5262 - 5280		
10	2666 #	1359	-0-	-1307	-0-	1359	3		Y	-0-		6		
11	2370 #	1275	-0-	-1095	-0-	1275	3		Y	-0-		6		
12	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-		6		
01	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		Y	-0-		6		
02	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		Y	-0-		6		
*03	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		Y	-0-		6		
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	5319 - 5359		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8		
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		Y	-0-		7		
11	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		Y	-0-		7		
12	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		Y	-0-		7		
01	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		Y	-0-		7		
02	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		Y	-0-		7		
03	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		Y	-0-		7		
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416		
10	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-		14		
11	1230 #	1115	-0-	-115	-0-	1115	2		Y	-0-		14		
12	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-		14		
01	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-		14		
02	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-		14		
03	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-		14		

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT  
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933  
 BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

10	3193 #	1771	-0-	-1422	-0-	1771	2		Y	-0-			16
11	2700 #	1876	-0-	-824	-0-	1876	2		Y	-0-			16
12	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-			16
01	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			16
02	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-			16
03	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-			16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			20
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			20
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			20
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			20
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111	3		N	-0-			20
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	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

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

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

10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-		-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3307	-0-	207	207	199	1	3108	2	N	-0-		-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	27	-0-	27	172	15	1	12	9	N	11					84
11	194 X	22	-0-	-172	-0-	15	1	7	9	N	6					90
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	15	1	3	9	N	3					93
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	15	1	3	9	N	3					96
*02	14B DENY	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					96
03	14B DENY	16	-0-	16	31	16	1			N	-0-					90

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	10	-0-	10	64	10	1			N	-0-					-0-
11	74 X	10	-0-	-64	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*02	14B DENY	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY	11	-0-	11	21	11	1			N	-0-					-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
BONNE TERRE (10600)			//CONT.//	10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327									
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 214705	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10464	- 10479				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BONNE TERRE (10770)				10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:	360 C	RRCID -> 127660	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 11405	PERF.10730	- 11046				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10726	- 10746			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 146074	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10735	- 10755				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:	260	RRCID -> 148720	COMPL. DATE 03/26/1994	TOTAL DEPTH 11415	PERF.10726	- 10736				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 150339	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772	- 10780				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #: 360 T	RRCID -> 127872	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 11405	PERF.10730 - 11046					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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-
-----													
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRACERO, N.E. (OLMOS)				11176 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
RETAMA OIL CORPORATION				703485									
H&F PROPERTIES 38-37				WELL #: 3-C	RRCID -> 136630	COMPL. DATE 12/06/1990	TOTAL DEPTH 3464	PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: MCMULLEN				
BAKER EST.				WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155 - 9168					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581  
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

10	30178 X	8387	-0-	-21791	-0-	1067	1	6681	3	Y	581	670	1			121
						639	9									
11	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	1241	1	6403	3	Y	528	504	1			145
						581	9									
12	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	1571	1	9857	3	Y	525	463	1			207
						578	9									
01	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	1619	1	8912	3	Y	433	486	1			154
						476	9									
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	1416	1	5858	3	Y	400	352	1			202
						440	9									
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	1655	1	6538	3	Y	522	559	1			165
						574	9									

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

10	34925 X	9822	-0-	-25103	-0-	1240	1	7964	3	Y	562	651	1			118
						618	9									
11	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	1383	1	7735	3	Y	536	508	1			146
						590	9									
12	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	1547	1	9681	3	Y	562	489	1			219
						618	9									
01	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	1406	1	7738	3	Y	440	501	1			158
						484	9									
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	1423	1	6025	3	Y	401	355	1			204
						441	9									
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	1549	1	6120	3	Y	512	553	1			163
						563	9									

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602  
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	21426	-0-	21426	-0-	21426				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	18930	-0-	18930	-0-	18930	3	40356		Y	-0-					-0-
02	40356 X	-0-	-0-	-40356	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725															
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	1			Y	-0-			-0-
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	1			Y	-0-			-0-
12		310 N	236	-0-	-74	-0-	229	1	6	2	Y	1	1	0	-0-
								1							
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094															
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	291	1	268	2	Y	88	90	0	3
							3	4							
11		630 N	381	-0-	-249	-0-	269	1	75	2	Y	34	35	0	2
							37	9							
12		651 N	311	-0-	-340	-0-	264	1	32	2	Y	14	15	0	1
							15	9							
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	218	1	150	2	Y	60	59	0	2
							66	9							
02		364 N	360	-0-	-4	-0-	255	1	71	2	Y	31	31	0	2
							34	9							
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	255	1	25	2	Y	7	9	0	-0-
							8	9							
-----															
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512															
10		1643 N	1520	-0-	-123	-0-	218	1	1147	2	Y	120	139	0	26
							23	4							
11		1590 N	1417	-0-	-173	-0-	262	1	1030	2	Y	114	112	0	28
							125	9							
12		1457 N	1309	-0-	-148	-0-	80	1	1089	2	Y	123	116	0	35
							5	4							
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	624	2	Y	78	91	0	22
							3	4							
02		1400 N	1266	-0-	-134	-0-	184	1	960	2	Y	109	75	0	56
							2	4							
03		2108 N	1918	-0-	-190	-0-	188	1	1533	2	Y	168	188	0	36
							12	4							
-----															
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	403 N	254	-0-	-149	-0-	251	1	2	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
11	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	1			Y	-0-			-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	1			Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	222	1	82	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	235	1	193	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
-----														
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795														
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	76			184
						84	9							
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	33	177	1	40
						36	9							
12	217 N	72	-0-	-145	-0-	3	1	41	2	N	25			65
						28	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			74
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	7			81
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	60			141
						66	9							
-----														
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364														
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	1			Y	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574														
10	5704 X	5589	-0-	-115	-0-	9	1	5359	2	N	179	181	1	10
						24	4	197	9					
11	5520 X	5397	-0-	-123	-0-	88	1	5069	2	N	174	172	1	12
						49	4	191	9					
12	5611 X	5089	-0-	-522	-0-	5	1	4897	2	N	162	169	1	5
						9	4	178	9					
01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	4	1	6260	2	Y	212	211	1	6
						58	4	233	9					
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	3	1	5054	2	Y	176	175	1	7
						14	4	194	9					
03	5580 X	5475	-0-	-105	-0-	3	1	5225	2	Y	201	202	1	6
						26	4	221	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

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
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	1		Y	-0-				-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	1		Y	-0-				-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	185	1	127	2	8	7	0		1
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	199	1	36	2	2	3	0		-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	183	1	42	2	2	2	0		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	220	1	121	2	7	6	0		1

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

10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	291	1	893	2	43	42	0		5
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	200	1	598	2	30	32	0		3
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	201	1	720	2	42	40	0		5
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	37	38	0		4
02	784 N	407	-0-	-377	-0-	165	1	231	2	10	13	0		1
03	868 N	487	-0-	-381	-0-	164	1	305	2	15	14	0		2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

10	899 N	790	-0-	-109	-0-	284	1	367	2	123	124	0		5
11	870 N	603	-0-	-267	-0-	269	1	223	2	100	100	0		5
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	253	1	348	2	158	155	0		8
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	256	1	347	2	143	146	0		5
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	253	1	251	2	110	109	0		6
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	275	1	519	2	766	728	0		44

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

10	868 N	745	-0-	-123	-0-	300	1	239	2	183	187	0		9
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	227	1	302	2	249	243	0		15
12	682 N	542	-0-	-140	-0-	234	1	170	2	125	131	0		9
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	278	1	35	2	25	33	0		1
02	2800 N	3557	-0-	757	757	192	1	1957	2	1280	1172	0	3 8	106
03	1289 N	532	-0-	-757	-0-	199	1	235	2	89	186	0		9

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	233 1	952 2	Y	224	230 0				11
							19 4	246 9							
11		1500 N	1370	-0-	-130	-0-	208 1	900 2	Y	229	226 0				14
							10 4	252 9							
12		1271 N	1039	-0-	-232	-0-	188 1	710 2	Y	128	133 0				9
							141 9								
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	227 1	631 2	Y	97	101 0				5
							2 4	107 9							
02		1288 N	865	-0-	-423	-0-	211 1	566 2	Y	80	78 0				7
							88 9								
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	224 1	842 2	Y	104	101 0				10
							1 4	114 9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404															
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	267 1	391 2	Y	79	81 0				4
							8 4	87 9							
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	239 1	389 2	Y	85	84 0				5
							4 4	94 9							
12		589 N	422	-0-	-167	-0-	234 1	155 2	Y	30	33 0				2
							33 9								
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	244 1	6 2	Y	1	3 0				-0-
							1 9								
02		532 N	274	-0-	-258	-0-	255 1	17 2	Y	2	2 0				-0-
							2 9								
03		434 N	258	-0-	-176	-0-	257 1	1 2	Y	-0-					-0-
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000															
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	245 1	890 2	Y	348	360 0				38
							6 4	383 9							
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	249 1	1094 2	Y	421	414 0				45
							2 4	463 9							
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	17 1	667 2	Y	245	269 0				21
							2 4	270 9							
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	26	44 0				3
							29 9								
02		672 N	459	-0-	-213	-0-	14 1	348 2	Y	88	78 0				13
							97 9								
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	479 1	758 2	Y	273	127 0	120 1			39
							1 4	300 9							
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	295 1	1158 2	Y	148	147 0				17
							32 4	163 9							
11		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	187 1	914 2	Y	126	129 0				14
							139 9								
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	235 1	920 2	Y	141	140 0				15
							32 4	155 9							
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	180 1	967 2	Y	144	144 0				15
							2 4	158 9							
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	191 1	1015 2	Y	126	124 0				17
							2 4	139 9							
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	295 1	1296 2	Y	164	157 0				24
							5 4	180 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
FOGMT		WELL #:		4SP	RRCID -> 256723	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 7340	- 9653	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2024												

WORTHY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 256915	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 9560	- 13962	
10	7564 X	6849	-0-	-715	-0-	6 1	6667 2	Y	151	158 1		30
						10 4	166 9					
11	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6 1	6331 2	Y	166	163 1	1 8	32
						4 4	183 9					
12	6665 X	6542	-0-	-123	-0-	6 1	6327 2	Y	190	175 1		47
						209 9						
01	6665 X	6485	-0-	-180	-0-	7 1	6232 2	Y	213	244 1		16
						12 4	234 9					
02	6104 X	2301	-0-	-3803	-0-	2 1	2176 2	Y	62	68 1		10
						55 4	68 9					
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-	10 1		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		13H	RRCID -> 257699	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 9100	- 13802	
10	2077 X	1673	-0-	-404	-0-	327 1	809 2	Y	481	483 0		18
						8 4	529 9					
11	3000 N	3181	-0-	181	181	324 1	2262 2	Y	530	519 0		29
						12 4	583 9					
12	3100 N	3296	-0-	196	377	315 1	2365 2	Y	556	555 0	1 8	29
						4 4	612 9					
01	3100 N	3455	-0-	355	732	282 1	2568 2	Y	548	556 0	1 8	20
						2 4	603 9					
02	3954 X	3222	-0-	-732	-0-	253 1	2375 2	Y	538	526 0	1 8	31
						2 4	592 9					
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	285 1	2808 2	Y	530	531 0		30
						4 4	583 9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 257872	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 8153	- 12552	
10	2201 N	1935	-0-	-266	-0-	678 1	992 2	Y	235	234 0		9
						6 4	259 9					
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	244 1	1617 2	Y	348	347 0		10
						10 4	383 9					
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	295 1	1798 2	Y	355	353 0		12
						15 4	391 9					
01	3100 N	3158	-0-	58	58	1193 1	1297 2	Y	606	590 0		28
						1 4	667 9					
02	2336 N	2278	-0-	-58	-0-	1328 1	583 2	Y	334	344 0	8 1	10
						367 9						
03	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	1039 1	855 2	Y	234	231 0		13
						1 4	257 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 257881	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 8670	- 13223	
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	11 1	1722 2	Y	239	235 0		9
						2 4	263 9					
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	11 1	1688 2	Y	203	205 0		7
						1 4	223 9					
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	12 1	1784 2	Y	201	200 0		8
						1 4	221 9					
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	10 1	1790 2	Y	199	200 0		7
						1 4	219 9					
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	10 1	1633 2	Y	185	183 0		9
						204 9						
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	11 1	1915 2	Y	218	218 0		9
						240 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	24 1	3923 2	3	809 9	Y	735	722 0		29
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	23 1	3699 2	1	799 9	Y	726	729 0	1 8	25
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	25 1	3805 2	2	855 9	Y	777	770 0	1 8	31
01	4743 X	4559	-0-	-184	-0-	21 1	3713 2	1	824 9	Y	749	754 0	1 8	25
02	4312 X	4054	-0-	-258	-0-	20 1	3345 2	1	688 9	Y	625	620 0	1 8	29
03	4774 X	4659	-0-	-115	-0-	23 1	3874 2	762	9	Y	693	693 0		29
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	17 1	5315 2	91	194 9	Y	176	161 1		42
11	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	1 1	6050 2	21	299 9	Y	272	261 1		53
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5830 2	11 4	285	9	Y	259	306 1		6
01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	11 1	5986 2	17	273 9	Y	248	248 1		6
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	109 1	4719 2	13	208 9	Y	189	189 1	1 8	5
03	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	171 1	5971 2	39	264 9	Y	240	242 1	1 8	2
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
10	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	45 1	5219 2	4	515 9	Y	468	469 0		12
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	42 1	4967 2	524	9	Y	476	474 0		14
12	5580 X	5566	-0-	-14	-0-	38 1	4957 2	22	549 9	Y	499	495 0		18
01	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	30 1	5116 2	2	547 9	Y	497	484 0		31
02	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	26 1	4634 2	5	545 9	Y	495	509 0		17
03	5673 X	4897	-0-	-776	-0-	22 1	4436 2	1	438 9	Y	398	382 0		33
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
10	6603 X	3235	-0-	-3368	-0-	8 1	3154 2	4	69 9	Y	63	76 1		11
11	6120 X	4596	-0-	-1524	-0-	8 1	4490 2	98	9	Y	89	84 1		16
12	6045 X	5178	-0-	-867	-0-	11 1	5036 2	131	9	Y	119	127 1		8
01	6045 X	5496	-0-	-549	-0-	22 1	5315 2	1	158 9	Y	144	128 1		24
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	17 1	4963 2	15	142 9	Y	129	135 1		18
03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	24 1	6583 2	177	9	Y	161	160 1		19

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	23 1	1601 2	7 4	44 9	Y	40	21 0		26
11	2280 X	1635	-0-	-645	-0-	18 1	1574 2	43 9		Y	39	22 0	1 8	42
12	2263 X	2033	-0-	-230	-0-	26 1	1973 2	34 9		Y	31	47 0		26
01	1860 X	1072	-0-	-788	-0-	17 1	1023 2	32 9		Y	29	31 0		24
02	1540 X	1216	-0-	-324	-0-	19 1	1158 2	6 4	33 9	Y	30	10 0		44
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	27 1	2164 2	3 4	77 9	Y	70	53 0		61
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	284 1	1858 2	19 4	407 9	Y	370	370 0		14
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	275 1	1636 2	8 4	484 9	Y	440	430 0		24
12	3100 N	3129	-0-	29	29	284 1	2191 2	4 4	650 9	Y	591	584 0	1 8	30
01	2589 N	2560	-0-	-29	-0-	221 1	1743 2	1 4	595 9	Y	541	550 0	1 8	20
02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	271 1	1751 2	2 4	634 9	Y	576	562 0	1 8	33
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	289 1	1611 2	3 4	442 9	Y	402	412 0		23
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	63 1	4850 2	134 4	279 9	Y	254	254 0		28
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	36 1	4707 2	1 4	293 9	Y	266	265 0		29
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	32 1	4744 2	163 4	327 9	Y	297	294 0		32
01	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	32 1	5595 2	13 4	372 9	Y	338	336 0		34
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	29 1	5156 2	9 4	289 9	Y	263	261 0		36
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	40 1	5320 2	19 4	303 9	Y	275	270 0		41
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
10	3937 X	3349	-0-	-588	-0-	30 1	3002 2	11 4	306 9	Y	278	294 0		22
11	3510 X	3201	-0-	-309	-0-	33 1	2826 2	1 4	341 9	Y	310	307 0	1 8	24
12	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	40 1	3048 2	1 4	347 9	Y	315	311 0	1 8	27
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	50 1	3364 2	28 4	386 9	Y	351	347 0	1 8	30
02	3360 X	3255	-0-	-105	-0-	38 1	2884 2	11 4	322 9	Y	293	299 0	1 8	23
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	39 1	3185 2	4 4	317 9	Y	288	283 0	1 8	27



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		3937 X	3147	-0-	-790	-0-	298 1	2631 2	Y	189	201 0			15
							10 4	208 9						
11		3720 X	3073	-0-	-647	-0-	303 1	2531 2	Y	216	213 0	1 8		17
							1 4	238 9						
12		3565 X	3283	-0-	-282	-0-	294 1	2747 2	Y	219	217 0			19
							1 4	241 9						
01		3565 X	3443	-0-	-122	-0-	333 1	2814 2	Y	248	245 0	1 8		21
							23 4	273 9						
02		3220 X	3003	-0-	-217	-0-	302 1	2458 2	Y	212	215 0	1 8		17
							10 4	233 9						
03		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	375 1	3276 2	Y	174	174 0			17
							4 4	191 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103														
10		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	237 1	4103 2	Y	385	406 0			30
							16 4	424 9						
11		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	244 1	3918 2	Y	434	430 0	1 8		33
							1 4	477 9						
12		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	259 1	4350 2	Y	454	447 0	1 8		39
							2 4	499 9						
01		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	253 1	4002 2	Y	459	458 0	1 8		39
							33 4	505 9						
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	238 1	3637 2	Y	407	413 0	1 8		32
							14 4	448 9						
03		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	292 1	3881 2	Y	422	413 0	1 8		40
							5 4	464 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503														
10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	299 1	3106 2	Y	405	406 0			15
							31 4	446 9						
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	369 1	2680 2	Y	472	462 0			25
							14 4	519 9						
12		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	352 1	2874 2	Y	509	507 0	1 8		26
							5 4	560 9						
01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	256 1	2731 2	Y	438	448 0			16
							2 4	482 9						
02		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	275 1	1955 2	Y	333	330 0			19
							2 4	366 9						
03		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	331 1	3080 2	Y	398	394 0			23
							5 4	438 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														
10		2139 N	1831	-0-	-308	-0-	335 1	1207 2	Y	252	254 0			9
							12 4	277 9						
11		2160 N	1623	-0-	-537	-0-	313 1	996 2	Y	281	275 0			15
							5 4	309 9						
12		2077 N	2030	-0-	-47	-0-	312 1	1309 2	Y	370	366 0			19
							2 4	407 9						
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	311 1	1320 2	Y	340	346 0			13
							1 4	374 9						
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	265 1	1152 2	Y	339	332 0			20
							1 4	373 9						
03		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	294 1	2195 2	Y	512	503 0			29
							3 4	563 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	281	-0-	281	281		36 1	201 2	Y	40	38 0
								44 9				2

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133													
10		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-		344 1	4195 2	Y	147	131 1	31
								11 4	162 9				
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		337 1	3822 2	Y	175	184 1	22
								193 9					
12		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		329 1	3900 2	Y	184	172 1	34
								2 4	202 9				
01		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		340 1	3594 2	Y	168	173 1	29
								185 9					
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		307 1	3096 2	Y	149	156 1	22
								164 9					
03		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		338 1	3408 2	Y	146	145 1	23
								161 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093													
10		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-		349 1	2546 2	Y	559	554 0	26
								1 4	615 9				
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		355 1	2454 2	Y	721	708 0	39
								793 9					
12		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		311 1	1898 2	Y	569	561 0	47
								626 9					
01		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-		313 1	2178 2	Y	632	605 0	74
								1 4	695 9				
02		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-		274 1	2111 2	Y	630	641 0	63
								693 9					
03		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-		285 1	2759 2	Y	651	681 0	33
								59 4	716 9				

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208													
10		3100 N	3201	-0-	101	101		280 1	1763 2	Y	1052	1023 0	49
								1 4	1157 9				
11		2391 N	2290	-0-	-101	-0-		257 1	1083 2	Y	864	867 0	46
								950 9					
12		1829 N	1676	-0-	-153	-0-		241 1	757 2	Y	616	612 0	50
								678 9					
01		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		253 1	1414 2	Y	1115	1035 0	130
								1227 9					
02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		223 1	1214 2	Y	985	1016 0	99
								1084 9					
03		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-		217 1	1125 2	Y	957	1008 0	48
								24 4	1053 9				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	314 1	719 2	Y	560	564 0		26
							616 9						
11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	349 1	1585 2	Y	370	376 0		20
							407 9						
12		3100 N	4683	-0-	1583	1583	334 1	3586 2	Y	694	657 0		57
							763 9						
01		3100 N	3796	-0-	696	2279	349 1	2857 2	Y	535	530 0		62
							1 4	589 9					
02		2800 N	3216	-0-	416	2695	306 1	2401 2	Y	463	479 0		46
							509 9						
03		5505 X	2810	-0-	-2695	-0-	269 1	1990 2	Y	462	485 0		23
							43 4	508 9					
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400													
-----													
10		15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	46 1	14888 2	Y	398	314 1		96
							254 4	438 9					
11		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	3 1	13792 2	Y	500	497 1	1 8	98
							47 4	550 9					
12		14260 X	13648	-0-	-612	-0-	1 1	13108 2	Y	466	553 1		11
							26 4	513 9					
01		13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	24 1	12854 2	Y	428	429 1		10
							37 4	471 9					
02		12880 X	4382	-0-	-8498	-0-	95 1	4129 2	Y	133	139 1	1 8	3
							12 4	146 9					
03		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083													
-----													
10		6169 X	5391	-0-	-778	-0-	222 1	4452 2	Y	570	586 0		28
							90 4	627 9					
11		5970 X	5622	-0-	-348	-0-	178 1	4678 2	Y	648	635 0	1 8	40
							53 4	713 9					
12		5921 X	5566	-0-	-355	-0-	222 1	4640 2	Y	638	631 0	1 8	46
							2 4	702 9					
01		5921 X	4667	-0-	-1254	-0-	237 1	3833 2	Y	533	549 0	1 8	29
							11 4	586 9					
02		5236 X	4136	-0-	-1100	-0-	221 1	3438 2	Y	434	426 0	1 8	36
							477 9						
03		5797 X	5235	-0-	-562	-0-	233 1	4446 2	Y	500	486 0	1 8	49
							6 4	550 9					
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995													
-----													
10		3627 X	3427	-0-	-200	-0-	235 1	1965 2	Y	1066	1056 0		119
							54 4	1173 9					
11		3510 X	3074	-0-	-436	-0-	201 1	1749 2	Y	1022	1029 0	1 8	111
							1124 9						
12		3410 X	2877	-0-	-533	-0-	229 1	1512 2	Y	985	988 0	1 8	107
							52 4	1084 9					
01		3410 X	3195	-0-	-215	-0-	192 1	1775 2	Y	1113	1106 0	1 8	113
							4 4	1224 9					
02		3108 X	3012	-0-	-96	-0-	195 1	1779 2	Y	941	925 0	1 8	128
							3 4	1035 9					
03		3441 X	3252	-0-	-189	-0-	262 1	1876 2	Y	1006	984 0	1 8	149
							7 4	1107 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		7347 X	6882	-0-	-465	-0-	6 1	6750 2	Y	105	108 1			21
							10 4	116 9						
11		6450 X	6160	-0-	-290	-0-	6 1	6030 2	Y	109	109 1			21
							4 4	120 9						
12		6634 X	5657	-0-	-977	-0-	5 1	5544 2	Y	98	95 1			24
							108 9							
01		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6 1	5964 2	Y	120	135 1			9
							12 4	132 9						
02		6216 X	5069	-0-	-1147	-0-	5 1	4844 2	Y	90	84 1			15
							121 4	99 9						
03		6882 X	6614	-0-	-268	-0-	4 1	6357 2	Y	100	103 1			12
							143 4	110 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
10		14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	12 1	13864 2	Y	155	154 1			31
							21 4	171 9						
11		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	12 1	12019 2	Y	171	168 1	1 8		33
							8 4	188 9						
12		12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11 1	11993 2	Y	206	188 1			51
							227 9							
01		10912 X	10576	-0-	-336	-0-	11 1	10324 2	Y	201	237 1			15
							20 4	221 9						
02		11732 X	7195	-0-	-4537	-0-	7 1	6879 2	Y	124	118 1			21
							173 4	136 9						
03		13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	9 1	12852 2	Y	241	233 1	1 8		28
							289 4	265 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
10		1581 X	1287	-0-	-294	-0-	510 1	703 2	Y	66	62 0			6
							1 4	73 9						
11		1770 X	454	-0-	-1316	-0-	215 1	151 2	Y	80	73 0			13
							88 9							
12		1829 X	1027	-0-	-802	-0-	344 1	407 2	Y	250	231 0			32
							1 4	275 9						
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	342 1	204 2	Y	96	117 0			11
							106 9							
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	250 1	610 2	Y	350	161 0	139 1		60
							385 9				1 8			
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	372 1	549 2	Y	326	348 0			38
							359 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
10		5270 X	4174	-0-	-1096	-0-	155 1	3904 2	Y	97	100 0			8
							8 4	107 9						
11		5610 X	3796	-0-	-1814	-0-	139 1	3206 2	Y	408	351 0			65
							2 4	449 9						
12		5797 X	3673	-0-	-2124	-0-	190 1	2987 2	Y	447	454 0	1 8		57
							4 4	492 9						
01		5797 X	4224	-0-	-1573	-0-	151 1	3616 2	Y	415	424 0	1 8		47
							457 9							
02		3780 X	2857	-0-	-923	-0-	132 1	2361 2	Y	330	171 0	148 1		57
							1 4	363 9			1 8			
03		4185 X	2991	-0-	-1194	-0-	125 1	2473 2	Y	357	372 0			42
							393 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	240 1 5 4	2371 2 44 9	Y	40	41 0			3
11	3060 X	2521	-0-	-539	-0-	177 1 1 4	1939 2 404 9	Y	367	312 0			58
12	3162 X	2072	-0-	-1090	-0-	134 1 2 4	1508 2 428 9	Y	389	396 0	1 8		50
01	3162 X	2479	-0-	-683	-0-	175 1 411 9	1893 2	Y	374	380 0	1 8		43
02	2408 X	2062	-0-	-346	-0-	116 1 1 4	1540 2 405 9	Y	368	186 0 1 8	161 1		63
03	2666 X	2180	-0-	-486	-0-	117 1 443 9	1620 2	Y	403	419 0			47
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738													
10	9083 X	7544	-0-	-1539	-0-	18 1 9 4	7395 2 122 9	Y	111	133 1			19
11	8790 X	49	-0-	-8741	-0-	49 2		Y	-0-	19 1			-0-
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			Y	-0-				-0-
01	9083 X	437	-0-	-8646	-0-	2 1 11 9	424 2	Y	10	8 1			2
02	8204 X	3119	-0-	-5085	-0-	10 1 9 4	3028 2 72 9	Y	65	58 1			9
03	7533 X	3750	-0-	-3783	-0-	13 1 86 9	3651 2	Y	78	78 1			9
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878													
10	8711 X	7921	-0-	-790	-0-	19 1 9 4	7781 2 112 9	Y	102	111 1			17
11	8520 X	7265	-0-	-1255	-0-	13 1 113 9	7139 2	Y	103	102 1			18
12	8804 X	7539	-0-	-1265	-0-	16 1 122 9	7401 2	Y	111	121 1			8
01	8804 X	7137	-0-	-1667	-0-	28 1 1 4	6978 2 130 9	Y	118	107 1			19
02	7728 X	6703	-0-	-1025	-0-	22 1 19 4	6519 2 143 9	Y	130	131 1			18
03	7936 X	7230	-0-	-706	-0-	26 1 112 9	7092 2	Y	102	108 1			12
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542													
10	6355 X	6114	-0-	-241	-0-	30 1 4 4	5716 2 364 9	Y	331	327 0			14
11	6120 X	5889	-0-	-231	-0-	27 1 8 4	5561 2 293 9	Y	266	266 0			14
12	6324 X	5863	-0-	-461	-0-	27 1 7 4	5551 2 278 9	Y	253	254 0			13
01	6231 X	5802	-0-	-429	-0-	31 1 5 4	5491 2 275 9	Y	250	256 0			7
02	5572 X	5188	-0-	-384	-0-	27 1 6 4	4900 2 255 9	Y	232	231 0			8
03	6107 X	4829	-0-	-1278	-0-	24 1 8 4	4553 2 244 9	Y	222	221 0			9

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
10		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	42	1	8109	2	Y	507	501	0		21
							6	4	558	9						
11		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	2	Y	460	456	0		25
							12	4	506	9						
12		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	37	1	7730	2	Y	469	470	0		24
							9	4	516	9						
01		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	44	1	7881	2	Y	480	489	0	1 8	14
							7	4	528	9						
02		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	39	1	6964	2	Y	441	438	0	1 8	16
							8	4	485	9						
03		8277 X	7794	-0-	-483	-0-	38	1	7257	2	Y	442	441	0		17
							13	4	486	9						
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854																
10		4774 X	4351	-0-	-423	-0-	21	1	4006	2	Y	292	289	0		12
							3	4	321	9						
11		4530 X	4188	-0-	-342	-0-	19	1	3857	2	Y	278	275	0		15
							6	4	306	9						
12		4681 X	4281	-0-	-400	-0-	19	1	3923	2	Y	304	303	0		16
							5	4	334	9						
01		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	22	1	3971	2	Y	307	314	0		9
							4	4	338	9						
02		3920 X	3841	-0-	-79	-0-	20	1	3507	2	Y	282	281	0		10
							4	4	310	9						
03		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	23	1	4435	2	Y	303	301	0		12
							8	4	333	9						
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418																
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	309	1	1337	2	Y	183	194	0		14
							5	4	201	9						
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	289	1	1188	2	Y	193	191	0	1 8	15
							212	9								
12		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	298	1	1025	2	Y	155	157	0		13
							171	9								
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	322	1	1675	2	Y	128	130	0		11
							14	4	141	9						
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	289	1	1472	2	Y	88	92	0		7
							6	4	97	9						
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	350	1	1825	2	Y	92	90	0		9
							2	4	101	9						
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063																
10		3999 X	2492	-0-	-1507	-0-	304	1	1764	2	Y	341	323	0		38
							49	4	375	9						
11		4560 X	2989	-0-	-1571	-0-	256	1	2222	2	Y	464	451	0		51
							1	4	510	9						
12		4712 X	3030	-0-	-1682	-0-	326	1	2097	2	Y	486	484	0		53
							72	4	535	9						
01		4712 X	1660	-0-	-3052	-0-	180	1	1185	2	Y	265	291	0		27
							3	4	292	9						
02		2800 X	1001	-0-	-1799	-0-	127	1	722	2	Y	137	145	0		19
							1	4	151	9						
03		3100 X	842	-0-	-2258	-0-	197	1	532	2	Y	101	105	0		15
							2	4	111	9						



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10	744 X	236	-0-	-508	-0-	185 1	28 2	Y	21	19 0		2
						23 9						
11	990 X	256	-0-	-734	-0-	256 1		Y	-0-	2 0		-0-
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	143 1	3177 2	Y	1892	1719 0	1 8	172
						2081 9						
01	3100 N	6025	-0-	2925	2925	150 1	3568 2	Y	2097	2100 0	2 8	167
						2307 9						
02	2800 N	6739	-0-	3939	6864	137 1	4184 2	Y	2198	2112 0	2 8	251
						2418 9						
03	9000 X	2136	-0-	-6864	-0-	107 1	1316 2	Y	648	848 0		51
						713 9						
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329												
-----												
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	167 1	3104 2	Y	331	327 0		26
						364 9						
11	3120 X	2966	-0-	-154	-0-	146 1	2495 2	Y	295	293 0		28
						325 9						
12	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	160 1	2462 2	Y	222	230 0		20
						244 9						
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	191 1	2994 2	Y	346	338 0		28
						381 9						
02	3276 X	2677	-0-	-599	-0-	171 1	2251 2	Y	232	233 0		27
						255 9						
03	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	162 1	2657 2	Y	353	352 0		28
						388 9						
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502												
-----												
10	4464 X	4355	-0-	-109	-0-	199 1	3626 2	Y	482	482 0		38
						530 9						
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	170 1	3577 2	Y	526	514 0		50
						579 9						
12	4464 X	4026	-0-	-438	-0-	183 1	3405 2	Y	398	412 0		36
						438 9						
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	225 1	4120 2	Y	539	532 0		43
						593 9						
02	3836 X	3504	-0-	-332	-0-	202 1	2926 2	Y	342	346 0		39
						376 9						
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	185 1	3453 2	Y	561	556 0		44
						617 9						
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479												
-----												
10	4619 X	4132	-0-	-487	-0-	120 1	3494 2	Y	471	471 0		37
						518 9						
11	4470 X	4204	-0-	-266	-0-	105 1	3521 2	Y	525	512 0		50
						578 9						
12	4495 X	3679	-0-	-816	-0-	83 1	3223 2	Y	339	358 0		31
						373 9						
01	4278 X	3717	-0-	-561	-0-	125 1	3225 2	Y	334	338 0		27
						367 9						
02	3920 X	3413	-0-	-507	-0-	132 1	2977 2	Y	276	271 0		32
						304 9						
03	4340 X	4004	-0-	-336	-0-	124 1	3394 2	Y	442	439 0		35
						486 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	5344	-0-	-391	-0-	232	1	4229	2	Y	803	801	0	64
11	5520 X	5200	-0-	-320	-0-	883	9	207	1	Y	851	833	0	81
12	5642 X	4758	-0-	-884	-0-	936	9	219	1	Y	558	588	0	51
01	5022 X	4311	-0-	-711	-0-	614	9	238	1	Y	439	455	0	35
02	4536 X	3588	-0-	-948	-0-	483	9	235	1	Y	327	325	0	37
03	5022 X	4262	-0-	-760	-0-	360	9	216	1	Y	529	525	0	41
						582	9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
10	15810 X	8850	-0-	-6960	-0-	21	1	8677	2	Y	129	156	1	22
11	15300 X	8861	-0-	-6439	-0-	10	4	142	9					
12	15128 X	11612	-0-	-3516	-0-	16	1	8690	2	Y	140	137	1	25
01	14632 X	12399	-0-	-2233	-0-	1	4	154	9					
02	13132 X	11285	-0-	-1847	-0-	25	1	11383	2	Y	185	197	1	13
03	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	204	9	49	1	Y	225	200	1	37
						2	4	248	9					
						37	1	10999	2	Y	196	205	1	27
						33	4	216	9					
						42	1	11645	2	Y	202	205	1	24
						222	9							
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	196	1	1501	2	Y	628	596	0	97
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	691	9	166	1	Y	615	591	0	121
12	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2	4	677	9					
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	187	1	1306	2	Y	556	579	0	97
02	2100 N	1434	-0-	-666	-0-	612	9	280	1	Y	362	411	0	48
03	2108 N	1536	-0-	-572	-0-	280	1	832	2	Y	341	337	0	52
						1	4	398	9					
						245	1	814	2	Y	379	384	0	47
						375	9							
						258	1	861	2	Y				
						417	9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	21	1	6650	2	Y	240	213	1	58
11	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	114	4	264	9					
12	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	1	1	6130	2	Y	298	298	1	58
01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	21	4	328	9					
02	5712 X	5324	-0-	-388	-0-	6228	2	12	4	Y	299	350	1	7
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	329	9	12	1	Y	282	282	1	7
						18	4	310	9					
						115	1	4958	2	Y	215	215	1	6
						14	4	237	9					
						185	1	6454	2	Y	281	283	1	3
						42	4	309	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		8959 X	5434	-0-	-3525	-0-	16 1	5167 2	Y	148	131 1			36
							88 4	163 9						
11		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	2 1	10257 2	Y	400	357 1	1 8		78
							35 4	440 9						
12		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	8681 2	17 4	Y	333	403 1			8
							366 9							
01		7843 X	7530	-0-	-313	-0-	14 1	7211 2	Y	258	260 1			6
							21 4	284 9						
02		8568 X	7678	-0-	-890	-0-	167 1	7216 2	Y	249	248 1	1 8		6
							21 4	274 9						
03		9486 X	8076	-0-	-1410	-0-	216 1	7512 2	Y	272	274 1	1 8		3
							49 4	299 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
-----														
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	294 1	2469 2	Y	581	596 0			21
							4 4	639 9						
11		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	254 1	2723 2	Y	609	605 0	1 8		24
							17 4	670 9						
12		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	258 1	3006 2	Y	673	674 0	1 8		22
							1 4	740 9						
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	263 1	2610 2	Y	586	582 0	1 8		25
							645 9							
02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	188 1	2210 2	Y	524	533 0	1 8		15
							576 9							
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	287 1	2493 2	Y	566	563 0	1 8		17
							10 4	623 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
-----														
10		4278 X	3996	-0-	-282	-0-	276 1	2969 2	Y	678	697 0			24
							5 4	746 9						
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	216 1	2990 2	Y	649	647 0	1 8		25
							19 4	714 9						
12		4061 X	3144	-0-	-917	-0-	261 1	2325 2	Y	506	513 0	1 8		17
							1 4	557 9						
01		4061 X	2808	-0-	-1253	-0-	283 1	2100 2	Y	386	385 0	1 8		17
							425 9							
02		3668 X	2654	-0-	-1014	-0-	177 1	2112 2	Y	332	338 0	1 8		10
							365 9							
03		4061 X	3483	-0-	-578	-0-	326 1	2670 2	Y	433	429 0	1 8		13
							11 4	476 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
-----														
10		2294 X	2094	-0-	-200	-0-	286 1	1446 2	Y	327	335 0			12
							2 4	360 9						
11		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	240 1	1494 2	Y	320	319 0	1 8		12
							10 4	352 9						
12		2077 X	1934	-0-	-143	-0-	242 1	1368 2	Y	294	296 0			10
							1 4	323 9						
01		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	265 1	2790 2	Y	532	518 0	1 8		23
							585 9							
02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	197 1	2777 2	Y	513	520 0	1 8		15
							564 9							
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	293 1	2997 2	Y	529	527 0	1 8		16
							12 4	582 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		4309 X	3664	-0-	-645	-0-	17	1	3362	2	Y	257	254	0	11
							2	4	283	9					
11		3900 X	3599	-0-	-301	-0-	16	1	3288	2	Y	264	261	0	14
							5	4	290	9					
12		3751 X	3688	-0-	-63	-0-	16	1	3306	2	Y	329	326	0	17
							4	4	362	9					
01		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	18	1	3296	2	Y	326	334	0	9
							3	4	359	9					
02		3360 X	3298	-0-	-62	-0-	17	1	2977	2	Y	273	272	0	10
							4	4	300	9					
03		3720 X	3628	-0-	-92	-0-	17	1	3304	2	Y	274	273	0	11
							6	4	301	9					
-----															
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643															
-----															
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	133	1	414	2	Y	46	45	0	6
							51	9							
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	491	2	Y	61	54	0	13
							67	9							
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	68	1	208	2	Y	24	35	0	2
							26	9							
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	79	1	271	2	Y	33	32	0	3
							36	9							
02		196 N	63	-0-	-133	-0-	13	1	42	2	Y	7	9	0	1
							8	9							
03		217 N	95	-0-	-122	-0-	22	1	62	2	Y	10	10	0	1
							11	9							
-----															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518															
-----															
10		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	328	1	1738	2	Y	537	505	0	83
							591	9							
11		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	286	1	1807	2	Y	544	520	0	107
							2	4	598	9					
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	308	1	1334	2	Y	510	527	0	89
							561	9					1	8	
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	255	1	1048	2	Y	492	516	0	65
							1	4	541	9					
02		1708 N	1284	-0-	-424	-0-	244	1	695	2	Y	314	331	0	48
							345	9							
03		1891 N	1642	-0-	-249	-0-	281	1	887	2	Y	431	425	0	54
							474	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028															
-----															
10		8308 X	456	-0-	-7852	-0-	3	1	431	2	Y	19	15	1	4
							1	4	21	9					
11		6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
12		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-			-0-
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
02		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	54	1	7828	2	Y	383	353	1	80
						20	4	421	9					
11	7710 X	7545	-0-	-165	-0-	60	1	7032	2	Y	412	440	1	52
						453	9							
12	7967 X	7941	-0-	-26	-0-	65	1	7399	2	Y	429	402	1	79
						5	4	472	9					
01	7967 X	7545	-0-	-422	-0-	66	1	7055	2	Y	385	398	1	66
						424	9							
02	7308 X	6736	-0-	-572	-0-	57	1	6296	2	Y	348	363	1	51
						383	9							
03	8091 X	7311	-0-	-780	-0-	57	1	6898	2	Y	324	324	1	51
						356	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	22	124	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

10	5983 X	5886	-0-	-97	-0-	195	1	5073	2	Y	558	559	0	14
						4	4	614	9					
11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	107	1	5102	2	Y	545	543	0	16
						600	9							
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	108	1	4560	2	Y	441	441	0	16
						20	4	485	9					
01	5983 X	4155	-0-	-1828	-0-	57	1	3716	2	Y	346	341	0	21
						1	4	381	9					
02	5404 X	4020	-0-	-1384	-0-	41	1	3571	2	Y	367	375	0	13
						4	4	404	9					
03	5983 X	4723	-0-	-1260	-0-	71	1	4168	2	Y	439	415	0	37
						1	4	483	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	39	1	4517	2	Y	530	532	0	14
						3	4	583	9					
11	4920 X	4777	-0-	-143	-0-	36	1	4188	2	Y	503	502	0	15
						553	9							
12	5084 X	4933	-0-	-151	-0-	33	1	4286	2	Y	541	536	0	20
						19	4	595	9					
01	5022 X	4821	-0-	-201	-0-	25	1	4229	2	Y	514	502	0	32
						2	4	565	9					
02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	24	1	4163	2	Y	557	570	0	19
						5	4	613	9					
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	23	1	4709	2	Y	517	493	0	43
						1	4	569	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35 1	244 2	1 4	66 9	Y	60	52 0			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 0			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				Y	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2			Y	1	1 0			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2			Y	3	2 0			1
						3 9									

WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

10	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	11 1	12548 2	19 4	189 9	Y	172	182 1			34
11	12090 X	11639	-0-	-451	-0-	11 1	11446 2	7 4	175 9	Y	159	161 1	1 8		31
12	12493 X	9169	-0-	-3324	-0-	8 1	9019 2	142 9		Y	129	128 1			32
01	12493 X	8756	-0-	-3737	-0-	9 1	8575 2	17 4	155 9	Y	141	162 1			11
02	11284 X	8602	-0-	-2682	-0-	8 1	8219 2	206 4	169 9	Y	154	138 1	1 8		26
03	12493 X	8342	-0-	-4151	-0-	5 1	8000 2	180 4	157 9	Y	143	152 1			17

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

10	3317 X	3180	-0-	-137	-0-	244 1	2873 2	63 9		N	57				162
11	3210 X	2441	-0-	-769	-0-	202 1	2197 2	42 9		N	38				200
12	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	210 1	2733 2	69 9		N	63				263
01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	183 1	2028 2	56 9		N	51	187 1			127
02	2884 X	2340	-0-	-544	-0-	38 1	2246 2	56 9		N	51				178
03	3193 X	1876	-0-	-1317	-0-	144 1	1691 2	41 9		N	37				215

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

10	2666 X	2482	-0-	-184	-0-	29 1	2234 2	62 4	157 9	Y	143	142 0			16
11	2580 X	2081	-0-	-499	-0-	15 1	1920 2	1 4	145 9	Y	132	134 0			14
12	2511 X	2232	-0-	-279	-0-	13 1	1983 2	68 4	168 9	Y	153	150 0			17
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	13 1	2230 2	5 4	182 9	Y	165	165 0			17
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	11 1	1903 2	3 4	130 9	Y	118	119 0			16
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	18 1	2383 2	9 4	166 9	Y	151	145 0			22

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		4247 X	3952	-0-	-295	-0-	387	1	Y	390	393	0	10
							2	4			429	9	
11		4110 X	3958	-0-	-152	-0-	396	1	Y	396	394	0	12
							436	9					
12		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	368	1	Y	478	472	0	18
							16	4			526	9	
01		4092 X	4046	-0-	-46	-0-	284	1	Y	422	414	0	26
							1	4			464	9	
02		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	447	457	0	16
							4	4			492	9	
03		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	342	1	Y	464	441	0	39
							510	9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097													
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	344	1	Y	316	308	0	46
							5	4			348	9	
11		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	383	371	0	58
							10	4			421	9	
12		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	289	1	Y	488	494	0	52
							9	4			537	9	
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	533	533	0	52
							9	4			586	9	
02		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	402	390	0	64
							21	4			442	9	
03		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	182	1	Y	480	483	0	61
							19	4			528	9	
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408													
10		3193 X	2924	-0-	-269	-0-	27	1	Y	154	163	0	12
							10	4			169	9	
11		3090 X	2589	-0-	-501	-0-	29	1	Y	159	159	0	12
							1	4			175	9	
12		3193 X	2643	-0-	-550	-0-	46	1	Y	153	152	0	13
							1	4			168	9	
01		3193 X	2957	-0-	-236	-0-	40	1	Y	186	183	0	16
							22	4			205	9	
02		2884 X	2532	-0-	-352	-0-	31	1	Y	156	160	0	12
							9	4			172	9	
03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	213	205	0	20
							3	4			234	9	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008													
10		465 X	462	-0-	-3	-0-	304	1	Y	5	5	0	-0-
							3	4			6	9	
11		672 X	672	-0-	-0-	-0-	251	1	Y	15	14	0	1
							5	4			17	9	
12		527 X	293	-0-	-234	-0-	266	1	Y	1	2	0	-0-
							1	9					
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	264	1	Y	-0-			-0-
							241	1	Y	2	2	0	-0-
02		616 N	319	-0-	-297	-0-	2	9					
							296	1	Y	1	1	0	-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	402 1	1413 2	251 9	1	Y	228	229 0		6
11	2160 N	1797	-0-	-363	-0-	410 1	1174 2	213 9	1	Y	194	194 0		6
12	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	379 1	1130 2	5 4	1	Y	195	194 0		7
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	419 1	1070 2	197 9	1	Y	179	175 0		11
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	290 1	1525 2	2 4	1	Y	202	206 0		7
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	345 1	1874 2	243 9	1	Y	221	210 0		18
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	394 1	3291 2	2 4	2	Y	384	388 0		10
11	5340 X	3011	-0-	-2329	-0-	386 1	2320 2	305 9	1	Y	277	279 0		8
12	5518 X	4120	-0-	-1398	-0-	359 1	3293 2	14 4	1	Y	413	406 0		15
01	5518 X	5138	-0-	-380	-0-	337 1	4235 2	2 4	1	Y	513	496 0		32
02	4060 X	3271	-0-	-789	-0-	280 1	2639 2	3 4	1	Y	317	338 0		11
03	4123 X	4115	-0-	-8	-0-	339 1	3312 2	464 9	1	Y	422	398 0		35
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	739 1	211 2	83 9	1	Y	75	78 0		6
11	1080 N	729	-0-	-351	-0-	549 1	133 2	47 9	1	Y	43	42 0		7
12	992 N	450	-0-	-542	-0-	320 1	93 2	37 9	1	Y	34	37 0		4
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	417 1	12 2	4 9	1	Y	4	8 0		-0-
02	672 N	289	-0-	-383	-0-	173 1	84 2	32 9	1	Y	29	13 0	11 1	5
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				1	Y	-0-	5 0		-0-
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	530 1	425 2	1 4	2	Y	248	260 0		21
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	395 1	370 2	211 9	1	Y	192	182 0		31
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	245 1	238 2	156 9	1	Y	142	155 0		18
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	317 1	116 2	58 9	1	Y	53	65 0		6
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	187 1	188 2	116 9	1	Y	105	50 0	43 1	18
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	245 1	93 2	30 9	1	Y	27	42 0		3

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2232 N	1857	-0-	-375	-0-	855 2	1 4	727 2	2 9	Y	248	271 0			21
11	2250 N	863	-0-	-1387	-0-	618 8	1 9	159 2	2 9	Y	78	87 0			12
12	2325 N	736	-0-	-1589	-0-	322 1	1 9	254 2	2 9	Y	145	138 0			19
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	255 1	1 9	401 2	2 9	Y	174	173 0			20
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	164 1	1 9	359 2	2 9	Y	190	95 0	82 1		33
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9	426 2	2 9	Y	200	210 0			23
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817															
10	2201 X	2039	-0-	-162	-0-	24 1	1 4	1840 2	2 9	Y	113	112 0			13
11	2130 X	1724	-0-	-406	-0-	51 1	1 4	1595 2	2 9	Y	106	107 0			12
12	2046 X	1813	-0-	-233	-0-	117 1	1 9	1615 2	2 9	Y	119	118 0			13
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	56 1	1 4	1805 2	2 9	Y	128	128 0			13
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	1743 2	2 9	Y	104	103 0			14
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	3 1	1 4	1903 2	2 9	Y	116	113 0			17
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383															
10	2790 X	2345	-0-	-445	-0-	252 8	1 4	1103 2	2 9	Y	893	924 0			98
11	2700 X	1959	-0-	-741	-0-	243 2	1 4	901 2	2 9	Y	739	757 0	1 8		79
12	2790 X	1416	-0-	-1374	-0-	19 2	1 4	813 2	2 9	Y	609	637 0			51
01	2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	32 1	1 4	710 2	2 9	Y	528	517 0			62
02	2128 X	1993	-0-	-135	-0-	42 1	1 4	1060 2	2 9	Y	809	754 0	2 8		115
03	2356 X	2049	-0-	-307	-0-	366 1	1 4	1003 2	2 9	Y	617	330 0	312 1		89
-----															
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440															
10	2697 X	2015	-0-	-682	-0-	401 1	1 4	1249 2	2 9	Y	331	320 0			42
11	2700 X	2437	-0-	-263	-0-	481 1	1 4	1475 2	2 9	Y	436	388 0			90
12	2790 X	478	-0-	-2312	-0-	96 1	1 4	291 2	2 9	Y	83	166 0			7
01	2790 X	677	-0-	-2113	-0-	122 1	1 4	421 2	2 9	Y	122	117 0			12
02	2324 X	327	-0-	-1997	-0-	134 5	1 9	186 2	2 9	Y	76	77 0			11
03	2511 X	890	-0-	-1621	-0-	171 8	1 9	490 2	2 9	Y	208	201 0			18
-----															



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	Y	423	441	0	47
						7	4	465	9					
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	25	1	931	2	Y	427	428	0	46
						2	4	470	9					
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	21	1	823	2	Y	395	408	0	33
						2	4	435	9					
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	Y	341	334	0	40
						2	4	375	9					
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	Y	309	304	0	44
						1	4	340	9			1	8	
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	32	1	981	2	Y	401	199	0	58
						1	4	441	9			188	1	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

10	2449 X	1543	-0-	-906	-0-	24	1	1353	2	Y	124	128	0	29
						30	4	136	9					
11	2370 X	122	-0-	-2248	-0-	3	1	108	2	Y	9	35	0	3
						1	4	10	9					
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	53	1	2495	2	Y	217	182	0	38
						239	9							
01	2263 X	1635	-0-	-628	-0-	37	1	1448	2	Y	136	147	0	27
						150	9							
02	2044 X	986	-0-	-1058	-0-	21	1	830	2	Y	123	130	0	20
						135	9							
03	2449 X	380	-0-	-2069	-0-	8	1	310	2	Y	56	56	0	20
						62	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	249	1	708	2	Y	290	266	0	64
						319	9							
11	990 N	867	-0-	-123	-0-	260	1	408	2	Y	181	210	0	35
						199	9							
12	1023 N	730	-0-	-293	-0-	190	1	342	2	Y	179	160	0	54
						1	4	197	9					
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	169	2	Y	88	111	0	31
						97	9							
02	812 N	253	-0-	-559	-0-	159	1	94	9	Y	85	73	0	43
						85	1	378	2	Y	277	208	0	112
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1	4	305	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2294 X	1305	-0-	-989	-0-	120 1 6 4	837 2 342 9	Y	311	330 0	34			
11	2070 X	1289	-0-	-781	-0-	197 1 1 4	663 2 428 9	Y	389	381 0	42			
12	2139 X	1178	-0-	-961	-0-	18 1 2 4	672 2 486 9	Y	442	447 0	37			
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	61 1 3 4	1341 2 437 9	Y	397	387 0	47			
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	1233 2 397 9	Y	361	356 0	51	1 8		
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	404 1 1 4	1311 2 410 9	Y	373	190 0	54	180 1		
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	266 1 321 9	561 2	Y	292	287 0	64			
11	1410 N	930	-0-	-480	-0-	271 1 253 9	406 2	Y	230	249 0	45			
12	1395 N	386	-0-	-1009	-0-	136 1 105 9	145 2	Y	95	111 0	29			
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	212 1 463 9	634 2	Y	421	300 0	150			
02	868 N	330	-0-	-538	-0-	189 1	141 9	Y	128	213 0	65			
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	234 2 239 9	Y	217	194 0	88			
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
10	2883 X	2458	-0-	-425	-0-	232 1 3 4	2022 2 201 9	Y	183	186 0	27			
11	2790 X	2529	-0-	-261	-0-	201 1 5 4	2103 2 220 9	Y	200	197 0	30			
12	2821 X	2687	-0-	-134	-0-	200 1 4 4	2325 2 158 9	Y	144	159 0	15			
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	124 1 5 4	2180 2 166 9	Y	151	151 0	15			
02	2548 X	2201	-0-	-347	-0-	97 1 12 4	1939 2 153 9	Y	139	132 0	22			
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	122 1 15 4	2536 2 292 9	Y	265	253 0	34			
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
10	2201 X	894	-0-	-1307	-0-	5 1 1 4	857 2 31 9	Y	28	46 1	5			
11	2940 X	2307	-0-	-633	-0-	13 1 35 4	2180 2 79 9	Y	72	67 1	10			
12	3813 X	3008	-0-	-805	-0-	19 1 9 4	2877 2 103 9	Y	94	94 1	10			
01	3813 X	3038	-0-	-775	-0-	23 1 120 4	2783 2 112 9	Y	102	107 1	5			
02	3444 X	1890	-0-	-1554	-0-	16 1 39 4	1765 2 70 9	Y	64	63 1	6			
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	3717 2 127 9	Y	115	113 1	8			

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		2883 N	2655	-0-	-228	-0-	24 1	2461 2	Y	146	154 0		11
							9 4	161 9					
11		2730 N	2354	-0-	-376	-0-	25 1	2162 2	Y	151	150 0		12
							1 4	166 9					
12		2883 N	2555	-0-	-328	-0-	31 1	2354 2	Y	154	153 0		13
							1 4	169 9					
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	29 1	1974 2	Y	143	144 0		12
							16 4	157 9					
02		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	32 1	2420 2	Y	170	169 0		13
							10 4	187 9					
03		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	30 1	2401 2	Y	150	149 0		14
							3 4	165 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996													
10		3038 X	2480	-0-	-558	-0-	309 1	1817 2	Y	319	319 0		47
							3 4	351 9					
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	344 1	2667 2	Y	496	468 0		75
							7 4	546 9					
12		3038 X	2531	-0-	-507	-0-	340 1	1779 2	Y	372	408 0		39
							3 4	409 9					
01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	205 1	2385 2	Y	558	543 0		54
							5 4	614 9					
02		2744 X	2311	-0-	-433	-0-	167 1	1694 2	Y	399	389 0		64
							11 4	439 9					
03		3038 X	2634	-0-	-404	-0-	201 1	1962 2	Y	417	428 0		53
							12 4	459 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055													
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	211 1	1237 2	Y	104	108 1		9
							60 4	114 9					
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	205 1	1029 2	Y	96	87 1		18
							86 4	106 9					
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	174 1	1239 2	Y	71	81 1		8
							34 4	78 9					
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	181 1	866 2	Y	53	58 1		3
							394 4	58 9					
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	162 1	1056 2	Y	58	57 1		4
							260 4	64 9					
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	197 1	1715 2	Y	96	91 1		9
							2 4	106 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141													
10		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	183 1	2777 2	Y	160	175 1		13
							134 4	176 9					
11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	185 1	2652 2	Y	172	153 1		32
							220 4	189 9					
12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	142 1	2652 2	Y	167	181 1		18
							72 4	184 9					
01		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	142 1	1421 2	Y	121	131 1		8
							646 4	133 9					
02		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	142 1	2272 2	Y	172	168 1		12
							560 4	189 9					
03		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	151 1	2831 2	Y	181	176 1		17
							3 4	199 9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	7998 X	5831	-0-	-2167	-0-	5 1	5758 2	59 9	59 9	Y	54	64 1			11
11	7740 X	6666	-0-	-1074	-0-	6 1	6559 2	9 4	97 9	Y	88	82 1			17
12	8928 X	7472	-0-	-1456	-0-	4 4	7319 2	7 1	97 9	Y	133	117 1			33
01	8928 X	5682	-0-	-3246	-0-	146 9	5538 2	6 1	127 9	Y	115	139 1			9
02	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	11 4	12684 2	12 1	240 9	Y	218	190 1	1 8		36
03	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	318 4	16722 2	11 1	240 9	Y	218	228 1	1 8		25
						376 4	240 9								
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242															
10	15655 X	13868	-0-	-1787	-0-	41 1	13202 2	226 4	399 9	Y	363	315 1			88
11	13680 X	11952	-0-	-1728	-0-	2 1	11420 2	39 4	491 9	Y	446	446 1	1 8		87
12	12369 X	11071	-0-	-1298	-0-	10584 2	491 9	466 9	21 4	Y	424	501 1			10
01	11749 X	11203	-0-	-546	-0-	20 1	10711 2	31 4	441 9	Y	401	401 1			10
02	12516 X	11061	-0-	-1455	-0-	240 1	10384 2	30 4	407 9	Y	370	369 1	2 8		9
03	13857 X	12723	-0-	-1134	-0-	341 1	11883 2	77 4	422 9	Y	384	388 1	1 8		4
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272															
10	3100 N	4403	-0-	1303	4180	197 1	3690 2	30 4	486 9	Y	442	442 0			25
11	8364 X	4184	-0-	-4180	-0-	178 1	3518 2	42 4	446 9	Y	405	413 0			17
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	173 1	3131 2	21 4	537 9	Y	488	480 0			25
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	123 1	2340 2	49 4	290 9	Y	264	272 0			17
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	116 1	2402 2	15 4	480 9	Y	436	423 0			30
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	155 1	2888 2	17 4	571 9	Y	519	527 0			22
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037															
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	189 1	5204 2	42 4	550 9	Y	500	498 0			28
11	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	194 1	4826 2	58 4	491 9	Y	446	455 0			19
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	195 1	4507 2	31 4	619 9	Y	563	553 0			29
01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	231 1	4250 2	89 4	424 9	Y	385	389 0			25
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	187 1	3111 2	19 4	498 9	Y	453	446 0			32
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	250 1	3591 2	22 4	569 9	Y	517	527 0			22

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	230	1	2714	2	Y	276	272	0	16
						22	4	304	9					
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2233	2	Y	217	224	0	9
						27	4	239	9					
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	116	1	1980	2	Y	261	257	0	13
						14	4	287	9					
01	2387 X	1867	-0-	-520	-0-	99	1	1569	2	Y	151	154	0	10
						33	4	166	9					
02	2156 X	1987	-0-	-169	-0-	143	1	1569	2	Y	241	234	0	17
						10	4	265	9					
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	112	1	3115	2	Y	473	470	0	20
						19	4	520	9					
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
10	4960 X	4235	-0-	-725	-0-	274	1	3243	2	Y	653	595	1	117
						718	9							
11	4800 X	3562	-0-	-1238	-0-	121	1	2819	2	Y	565	588	1	94
						622	9							
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	202	1	3280	2	Y	653	658	1	89
						2	4	718	9					
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	112	1	3483	2	Y	687	696	1	80
						756	9							
02	3836 X	3556	-0-	-280	-0-	103	1	2804	2	Y	589	612	1	57
						1	4	648	9					
03	4247 X	3941	-0-	-306	-0-	86	1	3238	2	Y	561	536	1	82
						617	9							
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
10	9703 X	8952	-0-	-751	-0-	7	1	8810	2	Y	110	119	1	22
						14	4	121	9					
11	11160 X	9101	-0-	-2059	-0-	9	1	8957	2	Y	117	116	1	23
						6	4	129	9					
12	11532 X	7269	-0-	-4263	-0-	6	1	7165	2	Y	89	90	1	22
						98	9							
01	11532 X	17	-0-	-11515	-0-	16	2	1	9	Y	1	23	1	-0-
02	8848 X	745	-0-	-8103	-0-	1	1	717	2	Y	8	7	1	1
						18	4	9	9					
03	9393 X	182	-0-	-9211	-0-	176	2	4	4	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
10	4526 X	2756	-0-	-1770	-0-	796	1	1454	2	Y	452	450	0	17
						9	4	497	9					
11	3960 X	2896	-0-	-1064	-0-	273	1	1957	2	Y	594	593	0	18
						13	4	653	9					
12	4092 X	2241	-0-	-1851	-0-	275	1	1496	2	Y	416	420	0	14
						12	4	458	9					
01	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	1071	1	963	2	Y	641	625	0	30
						1	4	705	9					
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1338	1	652	2	Y	669	663	0	19
						736	9					16	1	
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1212	1	1625	2	Y	1053	1013	0	58
						1	4	1158	9			1	8	
-----														

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	20	1 3474	1 4	2 451	Y	410	433	0		32
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	18	1 3429	4 29	2 428	Y	389	386	0		35
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	20	1 3566	1 505	2 9	Y	459	458	0		36
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	23	1 3546	1 535	2 9	Y	486	475	0		47
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1 2839	1 383	2 9	Y	348	359	0		36
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	18	1 3246	1 1	2 403	Y	366	369	0		33
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429															
10	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	59	1 10211	4 7	2 311	Y	283	286	1		48
11	9690 X	9519	-0-	-171	-0-	52	1 9048	4 147	2 272	Y	247	261	1		34
12	9920 X	9404	-0-	-516	-0-	59	1 9054	4 30	2 261	Y	237	245	1		26
01	9920 X	8348	-0-	-1572	-0-	65	1 7702	4 332	2 249	Y	226	240	1		12
02	9576 X	7889	-0-	-1687	-0-	66	1 7439	4 164	2 220	Y	200	192	1		20
03	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	79	1 10462	4 5	2 261	Y	237	240	1		17
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496															
10	3596 X	2788	-0-	-808	-0-	45	1 2496	4 56	2 191	Y	174	154	0		40
11	3480 X	59	-0-	-3421	-0-	1	1 55	1 3	2 9	Y	3	42	0		1
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	75	1 3509	9 255	2 68	Y	232	192	0		41
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	68	1 2676	9 219	2 62	Y	199	200	0		40
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	62	1 2502	9 165	2 63	Y	150	166	0		24
03	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	63	1 2406	9 92	2 9	Y	84	78	0		30
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788															
10	2449 X	2073	-0-	-376	-0-	326	1 1628	4 18	2 101	Y	92	89	0		15
11	2370 X	1554	-0-	-816	-0-	356	1 1090	4 8	2 100	Y	91	85	0		21
12	2542 X	1221	-0-	-1321	-0-	94	1 994	9 133	2 9	Y	121	126	0		16
01	2542 X	1061	-0-	-1481	-0-	81	1 896	9 84	2 9	Y	76	73	0		19
02	2296 X	1065	-0-	-1231	-0-	89	1 884	4 3	2 89	Y	81	74	0		26
03	2077 X	248	-0-	-1829	-0-	20	1 207	1 21	2 9	Y	19	38	0		7

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156 1	479 2	Y	373	360 0	58			
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	410 9	137 1	483 2	Y	366	352 0	72		
12	1147 N	884	-0-	-263	-0-	1 4	403 9	419 2	Y	286	308 0	50		
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	150 1	315 9	384 2	Y	268	283 0	35		
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	136 1	295 9	531 2	Y	358	338 0	55		
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	141 1	394 9	571 2	Y	391	397 0	49		
						157 1	430 9							
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
10	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	300 1	670 2	Y	303	321 0	47			
11	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	333 9	259 1	625 2	Y	259	255 0	51		
12	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1 4	285 9	813 2	Y	302	300 0	53		
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	308 1	332 9	649 2	Y	248	268 0	33		
02	1092 N	857	-0-	-235	-0-	274 1	1 4	273 9	Y	158	167 0	24		
03	1457 N	393	-0-	-1064	-0-	250 1	174 9	433 2	Y	43	62 0	5		
						237 1	47 9	109 2	Y					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
10	8742 X	8505	-0-	-237	-0-	40 1	7805 2	Y	595	588 0	25			
11	8460 X	8128	-0-	-332	-0-	5 4	655 9	7539 2	Y	492	491 0	26		
12	8742 X	8144	-0-	-598	-0-	37 1	541 9	7542 2	Y	506	505 0	1 8	26	
01	8618 X	8089	-0-	-529	-0-	11 4	557 9	7489 2	Y	501	512 0	1 8	14	
02	7728 X	7196	-0-	-532	-0-	36 1	9 4	551 9	Y	495	491 0	1 8	17	
03	8494 X	6317	-0-	-2177	-0-	42 1	7 4	6606 2	Y	400	401 0			
						8 4	545 9	30 1	5837 2	Y				
						10 4	440 9							
-----														
WORTHHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	2	Y	-0-	-0-	-0-			
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73 2	2 9	Y	2	2 1	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	Y	-0-	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	Y	-0-	-0-	-0-			
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	8 1	330 2	Y	9	9 1	-0-			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 4	10 9	Y	-0-	-0-	-0-			
						5 2								





-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		2604 N	2257	-0-	-347	-0-	255 1	1781 2	218 9	218 9	Y	198	200	0		29
11		2370 N	1859	-0-	-511	-0-	255 1	1417 2	183 9	183 9	Y	166	170	0		25
12		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	284 1	2357 2	343 9	343 9	Y	312	304	0		33
01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	166 1	2207 2	358 9	358 9	Y	325	327	0		31
02		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	136 1	1179 2	194 9	194 9	Y	176	179	0		28
03		2697 N	1828	-0-	-869	-0-	172 1	1449 2	198 9	198 9	Y	180	185	0		23
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116																
10		3379 X	2708	-0-	-671	-0-	132 1	2382 2	194 9	194 9	Y	176	175	0		14
11		2700 X	2650	-0-	-50	-0-	118 1	2324 2	208 9	208 9	Y	189	185	0		18
12		2759 X	2603	-0-	-156	-0-	132 1	2325 2	146 9	146 9	Y	133	139	0		12
01		2728 X	2444	-0-	-284	-0-	148 1	2161 2	135 9	135 9	Y	123	125	0		10
02		2464 X	2201	-0-	-263	-0-	140 1	1953 2	108 9	108 9	Y	98	97	0		11
03		2728 X	2691	-0-	-37	-0-	131 1	2375 2	185 9	185 9	Y	168	166	0		13
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303																
10		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	236 1	1785 2	20 4	140 9	Y	127	122	0		20
11		2130 N	1438	-0-	-692	-0-	242 1	1068 2	8 4	120 9	Y	109	104	0		25
12		2232 N	1281	-0-	-951	-0-	82 1	1089 2	110 9	110 9	Y	100	112	0		13
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	99 1	1099 2	99 1	76 9	Y	69	65	0		17
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	122 1	1210 2	5 4	87 9	Y	79	71	0		25
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	151 1	1533 2	3 4	134 9	Y	122	102	0		45
-----																
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	246 1	1579 2	Y	294	292 0		43
							2 4	323 9					
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	125 1	1078 2	Y	213	224 0		32
							3 4	234 9					
12		3100 N	3199	-0-	99	99	137 1	2741 2	Y	287	289 0		30
							5 4	316 9					
01		3100 N	3370	-0-	270	369	99 1	2911 2	Y	322	321 0		31
							6 4	354 9					
02		2800 N	4343	-0-	1543	1912	87 1	3769 2	Y	421	385 0		67
							24 4	463 9					
03		5381 X	3469	-0-	-1912	-0-	96 1	2926 2	Y	391	408 0		50
							17 4	430 9					
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													
-----													
10		2201 N	1424	-0-	-777	-0-	118 1	1028 2	Y	253	238 0		39
							278 9						
11		1740 N	1466	-0-	-274	-0-	187 1	1010 2	Y	244	235 0		48
							1 4	268 9					
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	107 1	1098 2	Y	295	291 0		52
							325 9						
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	201 1	1549 2	Y	425	421 0		56
							2 4	468 9					
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	179 1	1238 2	Y	328	334 0		50
							361 9						
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	246 1	1432 2	Y	408	407 0		51
							449 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306													
-----													
10		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	34 1	4148 2	Y	449	430 0		74
							7 4	494 9					
11		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	32 1	3930 2	Y	442	455 0		61
							45 4	486 9					
12		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	33 1	3936 2	Y	462	469 0		54
							508 9						
01		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	34 1	4046 2	Y	526	498 0	1 8	81
							579 9						
02		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	23 1	3631 2	Y	422	405 0		98
							464 9						
03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	29 1	3958 2	Y	483	506 0		75
							2 4	531 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686													
-----													
10		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	879 1	814 2	Y	342	340 0		13
							5 4	376 9					
11		1890 X	1781	-0-	-109	-0-	200 1	1067 2	Y	461	460 0		14
							7 4	507 9					
12		1953 X	860	-0-	-1093	-0-	169 1	422 2	Y	241	247 0		8
							4 4	265 9					
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1136 1	297 2	Y	407	396 0		19
							448 9						
02		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1502 1	227 2	Y	383	382 0	9 1	11
							421 9						
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1066 1	442 2	Y	411	399 0		23
							452 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		4030 X	4014	-0-	-16	-0-	166 1	3608 2	Y	213	206 0		31
							6 4	234 9					
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	116 1	3776 2	Y	237	232 0		36
							10 4	261 9					
12		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	118 1	3349 2	Y	236	247 0		25
							6 4	260 9					
01		3410 X	2778	-0-	-632	-0-	93 1	2467 2	Y	194	200 0		19
							5 4	213 9					
02		3892 X	2115	-0-	-1777	-0-	58 1	1881 2	Y	149	144 0		24
							12 4	164 9					
03		4309 X	2965	-0-	-1344	-0-	67 1	2641 2	Y	219	215 0		28
							16 4	241 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761													
10		5921 X	3387	-0-	-2534	-0-	205 1	2928 2	Y	227	229 0		33
							4 4	250 9					
11		5730 X	3406	-0-	-2324	-0-	213 1	2921 2	Y	240	237 0		36
							8 4	264 9					
12		4526 X	3718	-0-	-808	-0-	251 1	3141 2	Y	291	296 0		31
							6 4	320 9					
01		4123 X	3463	-0-	-660	-0-	151 1	2969 2	Y	306	307 0		30
							6 4	337 9					
02		3416 X	3258	-0-	-158	-0-	123 1	2882 2	Y	214	210 0		34
							18 4	235 9					
03		3720 X	3478	-0-	-242	-0-	153 1	3012 2	Y	268	268 0		34
							18 4	295 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147													
10		3379 X	3239	-0-	-140	-0-	216 1	2852 2	Y	152	148 0		22
							4 4	167 9					
11		3090 X	2988	-0-	-102	-0-	240 1	2579 2	Y	147	147 0		22
							7 4	162 9					
12		3193 X	3015	-0-	-178	-0-	249 1	2581 2	Y	164	169 0		17
							5 4	180 9					
01		3038 X	3011	-0-	-27	-0-	144 1	2654 2	Y	189	188 0		18
							5 4	208 9					
02		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	109 1	2854 2	Y	163	155 0		26
							18 4	179 9					
03		3224 X	3080	-0-	-144	-0-	138 1	2709 2	Y	197	198 0		25
							16 4	217 9					
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508													
10		5353 X	3663	-0-	-1690	-0-	22 1	3351 2	Y	261	262 0		42
							3 4	287 9					
11		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3 1	3088 2	Y	249	247 0		44
							274 9						
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	1 1	3468 2	Y	261	269 0		36
							287 9						
01		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	1 1	3822 2	Y	225	223 0		38
							248 9						
02		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	1 1	3371 2	Y	188	191 0		35
							207 9						
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	1 1	3669 2	Y	199	203 0		31
							219 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3782 X	3188	-0-	-594	-0-	19	1	2977	2	Y	172	172	0	28
						3	4	189	9					
11	3210 X	2971	-0-	-239	-0-	3	1	2785	2	Y	166	165	0	29
						183	9							
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	1	1	3200	2	Y	162	169	0	22
						178	9							
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	1	1	3555	2	Y	134	133	0	23
						147	9							
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	1	1	3194	2	Y	196	182	0	37
						216	9							
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1	1	3543	2	Y	200	206	0	31
						220	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	15	1	2250	2	Y	144	133	0	23
						2	4	158	9					
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2	1	2059	2	Y	138	137	0	24
						152	9							
12	1550 X	1408	-0-	-142	-0-	1295	2	113	9	Y	103	113	0	14
01	1550 X	1465	-0-	-85	-0-	1333	2	132	9	Y	120	114	0	20
02	2184 X	1223	-0-	-961	-0-	1140	2	83	9	Y	75	81	0	14
03	2418 X	1358	-0-	-1060	-0-	1314	2	44	9	Y	40	48	0	6
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	2	Y	160	159	0	13
						176	9							
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	149	1	1137	2	Y	155	153	0	15
						171	9							
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	181	1	1067	2	Y	102	108	0	9
						112	9							
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	235	1	919	2	Y	88	90	0	7
						97	9							
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	198	1	1073	2	Y	90	87	0	10
						99	9							
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	212	1	1810	2	Y	215	208	0	17
						237	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
10	1581 X	1121	-0-	-460	-0-	196	1	860	2	Y	59	59	0	5
						65	9							
11	1230 X	984	-0-	-246	-0-	169	1	753	2	Y	56	56	0	5
						62	9							
12	1271 X	989	-0-	-282	-0-	184	1	760	2	Y	41	42	0	4
						45	9							
01	1240 X	955	-0-	-285	-0-	220	1	695	2	Y	36	37	0	3
						40	9							
02	1036 X	781	-0-	-255	-0-	210	1	542	2	Y	26	26	0	3
						29	9							
03	1116 X	986	-0-	-130	-0-	189	1	743	2	Y	49	48	0	4
						54	9							
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	67 1	793 2	N	69	179 1	202			
						76 9								
11	900 N	572	-0-	-328	-0-	43 1	463 2	N	60		262			
						66 9								
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	59 1	763 2	N	68		330			
						75 9								
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	55 1	607 2	N	64		394			
						70 9								
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	11 1	670 2	N	60	178 1	276			
						66 9								
03	899 N	721	-0-	-178	-0-	51 1	597 2	N	66		342			
						73 9								
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
10	4154 X	3975	-0-	-179	-0-	21 1	3532 2	Y	383	402 0	30			
						1 4	421 9							
11	4020 X	3786	-0-	-234	-0-	18 1	3354 2	Y	350	348 0	32			
						29 4	385 9							
12	4123 X	4101	-0-	-22	-0-	19 1	3613 2	Y	426	424 0	34			
						469 9								
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	23 1	3585 2	Y	423	416 0	41			
						465 9								
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	20 1	3323 2	Y	410	409 0	42			
						451 9								
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	21 1	3861 2	Y	399	405 0	36			
						1 4	439 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900														
10	4123 X	3701	-0-	-422	-0-	19 1	3196 2	Y	441	463 0	35			
						1 4	485 9							
11	3990 X	3417	-0-	-573	-0-	16 1	2948 2	Y	389	389 0	35			
						25 4	428 9							
12	4123 X	3647	-0-	-476	-0-	16 1	3116 2	Y	468	466 0	37			
						515 9								
01	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	20 1	3021 2	Y	482	472 0	47			
						530 9								
02	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	16 1	2703 2	Y	456	456 0	47			
						502 9								
03	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	17 1	3043 2	Y	486	489 0	44			
						1 4	535 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	27 1	4606 2	Y	475	492 0	37			
						1 4	523 9							
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	23 1	4347 2	Y	432	430 0	39			
						37 4	475 9							
12	4960 X	4663	-0-	-297	-0-	22 1	4167 2	Y	430	435 0	34			
						1 4	473 9							
01	5115 X	4504	-0-	-611	-0-	26 1	4008 2	Y	427	420 0	41			
						470 9								
02	4648 X	4165	-0-	-483	-0-	22 1	3685 2	Y	416	414 0	43			
						458 9								
03	5146 X	4896	-0-	-250	-0-	24 1	4322 2	Y	499	497 0	45			
						1 4	549 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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	209	1	1908	2	Y	22
							92	4	284	9		
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	204	1	1742	2	Y	48
							145	4	288	9		
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	166	1	1686	2	Y	26
							46	4	273	9		
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	17	1	959	2	Y	12
							436	4	210	9		
02		1204 N	551	-0-	-653	-0-	61	1	340	2	Y	4
							84	4	66	9		
03		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	191	1	1956	2	Y	26
							2	4	304	9		
-----												
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625												
10		7285 X	6964	-0-	-321	-0-	33	1	6393	2	Y	20
							4	4	534	9		
11		6930 X	6794	-0-	-136	-0-	30	1	6250	2	Y	25
							9	4	505	9		
12		7130 X	6925	-0-	-205	-0-	30	1	6371	2	Y	24
							8	4	516	9		
01		7037 X	6840	-0-	-197	-0-	35	1	6289	2	Y	13
							6	4	510	9		
02		6328 X	6219	-0-	-109	-0-	32	1	5687	2	Y	16
							7	4	493	9		
03		7006 X	6559	-0-	-447	-0-	32	1	6041	2	Y	17
							11	4	475	9		
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518												
10		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	39	1	4561	2	Y	12
							3	4	515	9		
11		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	40	1	4707	2	Y	13
							492	9				
12		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	38	1	4936	2	Y	17
							21	4	515	9		
01		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	29	1	4924	2	Y	28
							2	4	495	9		
02		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	25	1	4474	2	Y	16
							5	4	496	9		
03		5518 X	5259	-0-	-259	-0-	23	1	4745	2	Y	37
							1	4	490	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	* AMT	EOM BALANCE
10	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	217	1	2476	2	Y	278	294	1	23	
						119	4	306	9						
11	3270 X	2989	-0-	-281	-0-	208	1	2276	2	Y	287	257	1	53	
						189	4	316	9						
12	3348 X	2925	-0-	-423	-0-	199	1	2366	2	Y	269	293	1	29	
						64	4	296	9						
01	3255 X	2546	-0-	-709	-0-	198	1	1453	2	Y	213	228	1	14	
						661	4	234	9						
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	193	1	1983	2	Y	258	253	1	18	
						489	4	284	9			1	8		
03	3131 X	2698	-0-	-433	-0-	199	1	2222	2	Y	250	244	1	24	
						2	4	275	9						

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	100	1	4052	2	Y	197	178	1	47
						217	9							
11	4710 X	2606	-0-	-2104	-0-	140	1	2322	2	Y	128	146	1	29
						3	4	141	9					
12	4867 X	2759	-0-	-2108	-0-	168	1	2418	2	Y	157	118	1	67
						173	9							
01	4867 X	2409	-0-	-2458	-0-	162	1	2104	2	Y	130	152	1	44
						143	9					1	8	
02	3948 X	2781	-0-	-1167	-0-	109	1	2481	2	Y	174	170	1	48
						191	9							
03	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	154	1	3677	2	Y	244	241	1	51
						268	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

10	3131 X	150	-0-	-2981	-0-	150	1			Y	-0-	31	1	-0-
11	3030 X	143	-0-	-2887	-0-	143	1			Y	-0-			-0-
12	3131 X	144	-0-	-2987	-0-	144	1			Y	-0-			-0-
01	1457 X	32	-0-	-1425	-0-	30	1	2	2	Y	-0-			-0-
02	756 X	56	-0-	-700	-0-	53	1	3	2	Y	-0-			-0-
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	370	1	2129	2	Y	235	126	1	109
						259	9							

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	191	1	2246	2	N	62			179
						68	9							
11	2310 X	2294	-0-	-16	-0-	188	1	2048	2	N	53			232
						58	9							
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	188	1	2452	2	N	69	184	1	117
						76	9							
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	173	1	1921	2	N	68			185
						75	9							
02	2128 N	2006	-0-	-122	-0-	32	1	1909	2	N	59			244
						65	9							
03	2387 N	1817	-0-	-570	-0-	139	1	1631	2	N	43			287
						47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
CAGE		WELL #:		7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	6050 - 10684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2480 X	2170	-0-	-310	-0-	163 88	1 9	1919	2	N	80			205
11	2400 X	1630	-0-	-770	-0-	131 70	1 9	1429	2	N	64	179	1	90
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	154 95	1 9	2001	2	N	86			176
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	132 72	1 9	1463	2	N	65			241
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	30 80	1 9	1761	2	N	73	179	1	135
03	2263 N	1796	-0-	-467	-0-	136 68	1 9	1592	2	N	62			197
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	9082 - 15124	
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	407 34	1 4	3078	2	Y	127	112	0	20
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	494 21	1 4	2798	2	Y	132	122	0	30
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	276 206	1 9	4216	2	Y	187	192	0	25
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	375 2	1 4	4149	2	Y	237	202	0	60
02	3304 X	2952	-0-	-352	-0-	255 10	1 4	2524	2	Y	148	161	0	47
03	4216 X	2476	-0-	-1740	-0-	210 4	1 4	2124	2	Y	125	126	0	46
-----														
STUMBERG RANCH				WELL #:	4HR	RRCID ->	264116	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7785 - 12194	
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	232 66	1 4	1238	2	Y	274	270	0	22
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	174 4	1 4	978	2	Y	222	225	0	19
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	238 305	1 9	1148	2	Y	277	271	0	25
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	91 237	1 9	510	2	Y	215	218	0	22
02	812 N	547	-0-	-265	-0-	72 98	1 9	377	2	Y	89	100	0	11
03	899 N	241	-0-	-658	-0-	34 64	1 9	143	2	Y	58	60	0	8
-----														
STUMBERG RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264117	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	8040 - 12456	
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	152 43	1 4	810	2	Y	499	488	0	40
11	1200 N	608	-0-	-592	-0-	73 2	1 4	412	2	Y	110	141	0	9
12	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	140 200	1 9	675	2	Y	182	174	0	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	84 125	1 9	438	2	Y	114	100	0	14
03	1023 N	130	-0-	-893	-0-	18 37	1 9	75	2	Y	34	43	0	5

-----													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	139 1	738 2	Y	355	355 0		28
							39 4	391 9					
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	228 1	1278 2	Y	548	528 0	1 8	47
							5 4	603 9					
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	120 1	579 2	Y	262	285 0		24
							288 9						
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	80 1	447 2	Y	448	426 0		46
							493 9						
02		840 N	9	-0-	-831	-0-	1 1	5 2	Y	3	49 0		-0-
							3 9						
03		930 N	26	-0-	-904	-0-	3 1	11 2	Y	11	9 0		2
							12 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860													
10		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	157 1	1855 2	Y	159	152 0		25
							20 4	175 9					
11		2130 X	1294	-0-	-836	-0-	165 1	1002 2	Y	108	109 0		24
							8 4	119 9					
12		2480 X	2187	-0-	-293	-0-	121 1	1857 2	Y	190	189 0		25
							209 9						
01		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	158 1	1749 2	Y	115	111 0		29
							1 4	127 9					
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	152 1	1504 2	Y	97	95 0		31
							6 4	107 9					
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	212 1	2148 2	Y	148	124 0		55
							4 4	163 9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
10		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	36 1	6301 2	Y	192	196 1		33
							4 4	211 9					
11		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	40 1	6886 2	Y	200	205 1		28
							112 4	220 9					
12		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	57 1	8799 2	Y	219	223 1		24
							29 4	241 9					
01		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	50 1	5917 2	Y	166	181 1		9
							255 4	183 9					
02		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	52 1	5853 2	Y	193	183 1		19
							129 4	212 9					
03		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	56 1	7376 2	Y	219	222 1		16
							4 4	241 9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062													
10		5456 X	5005	-0-	-451	-0-	28 1	4827 2	Y	134	136 1		23
							3 4	147 9					
11		4680 X	2505	-0-	-2175	-0-	14 1	2376 2	Y	69	82 1		10
							39 4	76 9					
12		4867 X	140	-0-	-4727	-0-	1 1	136 2	Y	3	13 1		-0-
							3 9						
01		4867 X	2957	-0-	-1910	-0-	23 1	2719 2	Y	89	84 1		5
							117 4	98 9					
02		4508 X	2947	-0-	-1561	-0-	24 1	2773 2	Y	81	78 1		8
							61 4	89 9					
03		4991 X	1363	-0-	-3628	-0-	10 1	1319 2	Y	30	36 1		2
							1 4	33 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4526 X	3472	-0-	-1054	-0-	19	1	3333	2	Y	107	113	1		18
						2	4	118	9						
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	25	1	4268	2	Y	122	123	1		17
						69	4	134	9						
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	30	1	4665	2	Y	128	131	1		14
						15	4	141	9						
01	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	32	1	3766	2	Y	116	124	1		6
						162	4	128	9						
02	4200 X	4143	-0-	-57	-0-	34	1	3902	2	Y	110	105	1		11
						86	4	121	9						
03	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	31	1	4066	2	Y	89	94	1		6
						2	4	98	9						
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976															
-----															
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	246	1	105	2	Y	56	57	0		8
						62	9								
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	251	1	126	2	Y	73	70	0		11
						80	9								
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	237	1	263	2	Y	171	164	0		18
						1	4	188	9						
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	166	1	184	2	Y	134	139	0		13
						147	9								
02	420 N	251	-0-	-169	-0-	128	1	68	2	Y	50	55	0		8
						55	9								
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	194	1	100	2	Y	95	91	0		12
						1	4	105	9						
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924															
-----															
10	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	221	1	2381	2	Y	473	473	0		69
						4	4	520	9						
11	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	225	1	2349	2	Y	495	489	0		75
						6	4	545	9						
12	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	243	1	2571	2	Y	607	618	0		64
						5	4	668	9						
01	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	143	1	2203	2	Y	581	589	0		56
						5	4	639	9						
02	2996 X	2575	-0-	-421	-0-	114	1	1895	2	Y	504	480	0		80
						12	4	554	9						
03	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	149	1	2232	2	Y	417	444	0		53
						13	4	459	9						
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586															
-----															
10	2294 X	1929	-0-	-365	-0-	271	1	1509	2	Y	120	111	0		19
						17	4	132	9						
11	2040 X	1693	-0-	-347	-0-	322	1	1238	2	Y	113	106	0		26
						9	4	124	9						
12	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	109	1	1368	2	Y	138	146	0		18
						152	9								
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	151	1	1666	2	Y	213	177	0		54
						1	4	234	9						
02	1736 X	785	-0-	-951	-0-	64	1	630	2	Y	81	109	0		26
						2	4	89	9						
03	1922 X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			Y	-0-	26	0		-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	8463 X	8061	-0-	-402	-0-	6 1	7810 2	239 9	2	Y	217	213 1		14
11	8190 X	7544	-0-	-646	-0-	6 4	5 1	212 9	2	Y	193	195 1		12
12	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	128 4	7 1	212 9	2	Y	239	245 1		6
01	8308 X	5697	-0-	-2611	-0-	34 4	10 1	263 9	2	Y	165	165 1		6
02	7336 X	6555	-0-	-781	-0-	183 4	27 1	182 9	2	Y	199	196 1	1 8	8
03	8804 X	7455	-0-	-1349	-0-	219 9	90 1	238 9	2	Y	216	218 1		6
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	3 1	4372 2	117 9	2	Y	106	103 1		7
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3 4	3 1	106 9	2	Y	96	97 1		6
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	71 4	3 1	114 9	2	Y	104	108 1		2
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	16 4	5 1	89 9	2	Y	81	80 1		3
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	96 4	11 1	2674 2	2	Y	77	77 1		3
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	85 9	42 1	102 9	2	Y	93	93 1		3
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
10	3100 X	2568	-0-	-532	-0-	250 1	2 4	844 9	2	Y	767	776 0		112
11	3000 X	2483	-0-	-517	-0-	259 1	4 4	839 9	2	Y	763	759 0	1 8	115
12	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	229 1	2 4	854 9	2	Y	776	809 0		82
01	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	138 1	2 4	630 9	2	Y	573	600 0		55
02	2632 X	1959	-0-	-673	-0-	110 1	7 4	801 9	2	Y	728	666 0	1 8	116
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	137 1	15 4	998 9	2	Y	907	908 0		115
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
10	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	265 1	334 9	235 1	2	Y	304	296 0		67
11	1350 N	852	-0-	-498	-0-	220 9	220 9	426 2	2	Y	200	228 0		39
12	1395 N	865	-0-	-530	-0-	162 1	1 4	276 9	2	Y	251	214 0		76
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	110 1	213 9	328 2	2	Y	194	201 0		69
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	414 1	66 1	291 2	2	Y	250	192 0	1 8	126
03	868 N	624	-0-	-244	-0-	66 1	1 4	266 9	2	Y	242	270 0		98

-----														
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		4650 X	3908	-0-	-742	-0-	24 1	3644 2	Y	215	218 0			35
							3 4	237 9						
11		4500 X	2837	-0-	-1663	-0-	3 1	2655 2	Y	163	169 0			29
							179 9							
12		4650 X	3068	-0-	-1582	-0-	1 1	2838 2	Y	208	208 0			29
							229 9							
01		4371 X	2690	-0-	-1681	-0-	1 1	2463 2	Y	205	199 0			35
							226 9							
02		3836 X	3093	-0-	-743	-0-	1 1	2935 2	Y	143	151 0			27
							157 9							
03		3906 X	3423	-0-	-483	-0-	1 1	3224 2	Y	180	179 0			28
							198 9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
-----														
10		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	28 1	8899 2	Y	293	252 1			71
							152 4	322 9						
11		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	2 1	7755 2	Y	327	334 1			64
							26 4	360 9						
12		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7399 2	14 4	Y	307	364 1			7
							338 9							
01		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	15 1	7991 2	Y	310	310 1			7
							23 4	341 9						
02		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	143 1	6189 2	Y	252	252 1	1 8		6
							18 4	277 9						
03		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	241 1	8399 2	Y	371	373 1	1 8		3
							54 4	408 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
-----														
10		2666 N	2075	-0-	-591	-0-	197 1	1599 2	Y	244	249 0			27
							11 4	268 9						
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	194 1	1732 2	Y	256	256 0			27
							3 4	282 9						
12		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	50 1	1952 2	Y	274	278 0			23
							5 4	301 9						
01		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	88 1	1955 2	Y	235	230 0			28
							4 4	259 9						
02		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	76 1	1929 2	Y	211	208 0	1 8		30
							2 4	232 9						
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	383 1	2017 2	Y	210	108 0	102 1		30
							2 4	231 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
-----														
10		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	246 1	10364 2	Y	496	489 0			28
							84 4	546 9						
11		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	222 1	8643 2	Y	397	408 0			17
							104 4	437 9						
12		8680 X	7743	-0-	-937	-0-	248 1	6971 2	Y	433	428 0			22
							48 4	476 9						
01		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	219 1	11526 2	Y	519	508 0			33
							242 4	571 9						
02		7840 X	7443	-0-	-397	-0-	116 1	6747 2	Y	489	488 0			34
							42 4	538 9						
03		8680 X	8196	-0-	-484	-0-	134 1	7432 2	Y	532	544 0			22
							45 4	585 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1364 N	952	-0-	-412	-0-	216 1	402	385 0		88		
						442 9						
11	1110 N	846	-0-	-264	-0-	214 1	356	375 0		69		
						392 9						
12	992 N	532	-0-	-460	-0-	134 1	237	235 0		71		
						261 9						
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	69 1	355	300 0		126		
						391 9						
02	784 N	550	-0-	-234	-0-	186 1	331	289 0	1 8	167		
						49 1	518	476 0		209		
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	1 4						
						570 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264329	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8555 - 13779
10	6231 X	44	-0-	-6187	-0-	41 2	3	3 0		-0-		
						4 1	372	31 0		3		
11	6030 X	413	-0-	-5617	-0-	37 9						
						12 1	942	75 0		7		
12	6169 X	1041	-0-	-5128	-0-	87 9						
						3 1	230	27 0		2		
01	1116 X	259	-0-	-857	-0-	2 4	24	27 0				
						12 1	877	75 0		6		
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	3 4	87					
						1 1	77	12 0		1		
03	1054 X	86	-0-	-968	-0-	8 9						

FOGMT		WELL #:		7SP	RRCID ->	264426	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6875 - 11766
10	2945 X	2896	-0-	-49	-0-	59 1	2481	330 0		24		
						356 9						
11	2670 X	2285	-0-	-385	-0-	139 1	1830	284 0		27		
						316 9						
12	2759 X	2379	-0-	-380	-0-	159 1	1925	259 0		36		
						295 9						
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	189 1	2235	320 0		34		
						350 9						
02	2604 X	1880	-0-	-724	-0-	262 1	1396	196 0		39		
						1 4	221					
03	2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	284 1	1366	222 0		19		
						222 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	264608	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	9065 - 13199
10	3131 X	2662	-0-	-469	-0-	183 1	2253	199 0		21		
						16 4	210					
11	3030 X	2899	-0-	-131	-0-	167 1	2450	246 0		27		
						5 4	277					
12	3131 X	3101	-0-	-30	-0-	68 1	2694	303 0		25		
						8 4	331					
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	130 1	2885	269 0		33		
						6 4	305					
02	2716 X	2635	-0-	-81	-0-	90 1	2298	223 0	1 8	32		
						2 4	245					
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	312 1	2572	142 0	134 1	41		
						2 4	314					

-----												
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	459 1	3002 2	Y	205	187 1		110
						99 4	226 9					
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	380 1	2915 2	Y	192	244 1		58
						31 4	211 9					
12	2852 X	2175	-0-	-677	-0-	353 1	1674 2	Y	134	133 1		59
						1 4	147 9					
01	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	159 1	2196 2	Y	172	89 1		142
						189 9						
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-	273 1	2200 2	Y	165	213 1	1 8	93
						2 4	182 9					
03	3782 X	1334	-0-	-2448	-0-	284 1	956 2	Y	85	139 1		39
						94 9						
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842												
10	3162 X	2760	-0-	-402	-0-	309 1	2010 2	Y	401	372 0		88
						441 9						
11	3060 X	2775	-0-	-285	-0-	361 1	1949 2	Y	423	429 0		82
						465 9						
12	3162 X	2557	-0-	-605	-0-	310 1	1756 2	Y	444	392 0		134
						3 4	488 9					
01	2666 X	1427	-0-	-1239	-0-	295 1	884 2	Y	225	279 0		80
						248 9						
02	2604 X	29	-0-	-2575	-0-	22 1	7 9	Y	6	83 0		3
03	2883 X	260	-0-	-2623	-0-	33 1	163 2	Y	57	37 0		23
						1 4	63 9					
-----												
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
-----												
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633												
10	1240 N	959	-0-	-281	-0-	147 1	665 2	Y	133	134 0		9
						1 4	146 9					
11	990 N	444	-0-	-546	-0-	107 1	281 2	Y	51	57 0		3
						56 9						
12	1054 N	150	-0-	-904	-0-	150 1		Y	-0-	3 0		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 1	1 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	95 1	190 2	Y	31	28 0		3
						34 9						
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	112 1	150 2	Y	22	24 0		1
						24 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	207 1	1336 2	798 9	798 9	Y	725	740 0				80
11	2550 N	1989	-0-	-561	-0-	164 1	1153 2	670 9	670 9	Y	609	623 0	1 8			65
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	32 1	1272 2	690 9	690 9	Y	627	639 0				53
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	60 1	1322 2	649 9	649 9	Y	590	573 0				70
02	1848 N	1032	-0-	-816	-0-	26 1	671 2	334 9	334 9	Y	304	330 0	1 8			43
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	104 1	1203 2	681 9	681 9	Y	619	294 0	278 1			89

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

10	2759 X	2583	-0-	-176	-0-	189 1	2222 2	172 9	172 9	N	156					277
11	2670 X	1810	-0-	-860	-0-	143 1	1553 2	114 9	114 9	N	104	183 1				198
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	210 1	2736 2	194 9	194 9	N	176	179 1				195
01	2449 X	2393	-0-	-56	-0-	183 1	2028 2	182 9	182 9	N	165	166 1				194
02	2324 X	2179	-0-	-145	-0-	33 1	1981 2	165 9	165 9	N	150	171 1				173
03	3131 X	2158	-0-	-973	-0-	158 1	1854 2	146 9	146 9	N	133					306

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

10	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	26 1	2873 2	7 4	265 9	Y	241	241 0				6
11	3150 X	1934	-0-	-1216	-0-	31 1	1746 2	1 4	156 9	Y	142	145 0				3
12	3224 X	9	-0-	-3215	-0-	8 2	1 9	8 2	1 9	Y	1	4 0				-0-
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	55 1	3318 2	1 4	326 9	Y	296	282 0	1 8			13
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	43 1	3310 2	2 4	341 9	Y	310	316 0	1 8			6
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	39 1	3207 2	3 4	326 9	Y	296	298 0				4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

10	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	17 1	1877 2	4 4	122 9	Y	111	111 0				3
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	20 1	1128 2	1 4	70 9	Y	64	66 0				1
12	2015 X	140	-0-	-1875	-0-	3 1	128 2	9 9	9 9	Y	8	9 0				-0-
01	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	38 1	2306 2	1 4	160 9	Y	145	138 0	1 8			6
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	32 1	2458 2	2 4	178 9	Y	162	165 0				3
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	31 1	2587 2	2 4	190 9	Y	173	174 0				2

-----												
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	22 1	2417 2	Y	173	174 0		4
						6 4	190 9					
11	2520 N	1235	-0-	-1285	-0-	20 1	1127 2	Y	79	81 0		2
						1 4	87 9					
12	2542 N	16	-0-	-2526	-0-	15 2	1 9	Y	1	3 0		-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	36 1	2198 2	Y	168	160 0	1 8	7
						1 4	185 9					
02	2800 N	2827	-0-	27	27	33 1	2565 2	Y	206	209 0		4
						2 4	227 9					
03	2920 N	2893	-0-	-27	-0-	32 1	2625 2	Y	213	214 0		3
						2 4	234 9					
-----												
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345												
-----												
10	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	2 1	3185 2	Y	96	94 1		6
						2 4	106 9					
11	3570 X	2930	-0-	-640	-0-	2 1	2811 2	Y	61	63 1		4
						50 4	67 9					
12	3689 X	2808	-0-	-881	-0-	2 1	2754 2	Y	37	40 1		1
						11 4	41 9					
01	3689 X	2736	-0-	-953	-0-	5 1	2598 2	Y	39	39 1		1
						90 4	43 9					
02	3024 X	2270	-0-	-754	-0-	9 1	2222 2	Y	35	35 1		1
						39 9						
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	42 1	3313 2	Y	70	69 1		2
						16 4	77 9					
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842												
-----												
10	3224 X	921	-0-	-2303	-0-	137 1	700 2	Y	55	43 1		30
						23 4	61 9					
11	3120 X	2488	-0-	-632	-0-	201 1	2091 2	Y	158	140 1		48
						22 4	174 9					
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	335 1	2525 2	Y	227	175 1		100
						2 4	250 9					
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	143 1	2222 2	Y	129	122 1		107
						142 9						
02	2324 X	2021	-0-	-303	-0-	211 1	1703 2	Y	95	148 1		54
						2 4	105 9					
03	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	255 1	1390 2	Y	92	103 1		43
						101 9						
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117												
-----												
10	837 N	544	-0-	-293	-0-	242 1	246 2	Y	44	68 1		23
						8 4	48 9					
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	249 1	619 2	Y	106	97 1		32
						7 4	117 9					
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	257 1	367 2	Y	77	75 1		34
						85 9						
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	68 1	107 2	Y	21	37 1		18
						23 9						
02	924 N	166	-0-	-758	-0-	166 1		Y	-0-	18 1		-0-
03	713 N	315	-0-	-398	-0-	234 1	64 2	Y	15	8 1		7
						17 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		3441 X	3363	-0-	-78	-0-	27 1	3012 2	Y	288	289 0		7
							7 4	317 9					
11		3330 X	3005	-0-	-325	-0-	48 1	2683 2	Y	248	250 0		5
							1 4	273 9					
12		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	79 1	3003 2	Y	307	300 0		12
							8 4	338 9					
01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	50 1	3016 2	Y	306	304 0	1 8	13
							1 4	337 9					
02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	35 1	2687 2	Y	287	294 0	1 8	5
							2 4	316 9					
03		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	40 1	3318 2	Y	192	194 0		3
							3 4	211 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
10		3069 X	2773	-0-	-296	-0-	23 1	2577 2	Y	152	152 0		4
							6 4	167 9					
11		2970 X	2556	-0-	-414	-0-	42 1	2364 2	Y	135	136 0		3
							1 4	149 9					
12		3069 X	2604	-0-	-465	-0-	62 1	2372 2	Y	149	146 0		6
							6 4	164 9					
01		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	40 1	2435 2	Y	153	151 0	1 8	7
							1 4	168 9					
02		2436 N	2431	-0-	-5	-0-	29 1	2238 2	Y	147	151 0		3
							2 4	162 9					
03		2635 N	2443	-0-	-192	-0-	28 1	2324 2	Y	81	83 0		1
							2 4	89 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
10		1023 N	634	-0-	-389	-0-	225 1	310 2	Y	90	93 0		6
							99 9						
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	137 1	979 2	Y	258	249 0		15
							1 4	284 9					
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	150 1	1090 2	Y	290	292 0		13
							319 9						
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	105 1	724 2	Y	189	188 0		14
							208 9						
02		1316 N	1152	-0-	-164	-0-	132 1	812 2	Y	189	187 0		16
							208 9						
03		1550 N	1285	-0-	-265	-0-	134 1	928 2	Y	202	206 0		12
							1 4	222 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
10		4588 X	4356	-0-	-232	-0-	33 1	3802 2	Y	471	474 0		12
							3 4	518 9					
11		4440 X	4227	-0-	-213	-0-	31 1	3681 2	Y	468	466 0		14
							515 9						
12		4526 X	4481	-0-	-45	-0-	30 1	3867 2	Y	515	510 0		19
							17 4	567 9					
01		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	23 1	3917 2	Y	503	491 0		31
							1 4	553 9					
02		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	20 1	3560 2	Y	505	518 0		18
							4 4	556 9					
03		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	20 1	4080 2	Y	435	417 0		36
							1 4	479 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		4619 X	4421	-0-	-198	-0-	34 1	3888 2	Y	451	453 0		12
							3 4	496 9					
11		4470 X	4215	-0-	-255	-0-	32 1	3701 2	Y	438	437 0		13
							482 9						
12		4619 X	4381	-0-	-238	-0-	29 1	3814 2	Y	474	470 0		17
							17 4	521 9					
01		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	25 1	4172 2	Y	501	487 0		31
							2 4	551 9					
02		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	21 1	3681 2	Y	487	501 0		17
							4 4	536 9					
03		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	22 1	4461 2	Y	483	460 0		40
							1 4	531 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633													
-----													
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	171 1	672 2	Y	376	370 0		25
							1 4	414 9					
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	176 1	1126 2	Y	573	564 0		34
							1 4	630 9					
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	122 1	1349 2	Y	692	696 0		30
							761 9						
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	158 1	857 2	Y	432	431 0		31
							475 9						
02		1792 N	992	-0-	-800	-0-	98 1	597 2	Y	270	277 0	1 8	23
							297 9						
03		2170 N	868	-0-	-1302	-0-	95 1	528 2	Y	223	232 0		14
							245 9						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666													
-----													
10		7998 X	4641	-0-	-3357	-0-	26 1	4481 2	Y	119	127 1		20
							3 4	131 9					
11		5790 X	3807	-0-	-1983	-0-	21 1	3633 2	Y	85	93 1		12
							59 4	94 9					
12		5487 X	4240	-0-	-1247	-0-	27 1	4100 2	Y	91	93 1		10
							13 4	100 9					
01		5487 X	676	-0-	-4811	-0-	5 1	626 2	Y	16	25 1		1
							27 4	18 9					
02		4956 X	2050	-0-	-2906	-0-	17 1	1942 2	Y	44	41 1		4
							43 4	48 9					
03		4650 X	3226	-0-	-1424	-0-	24 1	3137 2	Y	57	57 1		4
							2 4	63 9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629													
-----													
10		31 X	30	-0-	-1	-0-	29 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
							47 1	8093 2	Y	385	332 1		53
							132 4	424 9					
12		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	40 1	6134 2	Y	290	312 1		31
							20 4	319 9					
01		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	43 1	5057 2	Y	269	286 1		14
							218 4	296 9					
02		8120 X	5484	-0-	-2636	-0-	45 1	5057 2	Y	245	235 1		24
							112 4	270 9					
03		8990 X	6127	-0-	-2863	-0-	44 1	5834 2	Y	224	232 1		16
							3 4	246 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	34	1	5946	2	Y	171	173	1	29
							4	4	188	9					
11		5940 X	4942	-0-	-998	-0-	27	1	4689	2	Y	136	146	1	19
							76	4	150	9					
12		6138 X	5315	-0-	-823	-0-	33	1	5107	2	Y	144	147	1	16
							17	4	158	9					
01		6138 X	5509	-0-	-629	-0-	43	1	5071	2	Y	160	168	1	8
							219	4	176	9					
02		5572 X	4568	-0-	-1004	-0-	38	1	4299	2	Y	124	120	1	12
							95	4	136	9					
03		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	51	1	6713	2	Y	205	202	1	15
							3	4	226	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041															
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	388	1	2622	2	Y	303	305	0	11
							4	4	333	9					
11		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	300	1	2316	2	Y	253	254	0	10
							15	4	278	9					
12		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	328	1	2343	2	Y	209	212	0	7
							1	4	230	9					
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	311	1	2039	2	Y	169	169	0	7
							186	9							
02		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	237	1	2026	2	Y	168	170	0	5
							185	9							
03		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	364	1	2174	2	Y	204	203	0	6
							9	4	224	9					
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362															
10		1705 N	1299	-0-	-406	-0-	356	1	820	2	Y	87	110	1	47
							27	4	96	9					
11		1590 N	802	-0-	-788	-0-	309	1	438	2	Y	45	78	1	14
							5	4	50	9					
12		1581 N	1204	-0-	-377	-0-	349	1	735	2	Y	109	75	1	48
							120	9							
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	131	1	1152	2	Y	187	81	1	154
							206	9							
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	223	1	881	2	Y	138	214	1	78
							1	4	152	9					
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	180	1	1199	2	Y	219	195	1	102
							241	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500															
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	340	1	2280	2	Y	384	384	0	18
							1	4	422	9					
11		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	340	1	2120	2	Y	335	335	0	18
							369	9							
12		2728 X	2064	-0-	-664	-0-	286	1	1510	2	Y	244	242	0	20
							268	9							
01		2728 X	2095	-0-	-633	-0-	292	1	1539	2	Y	240	232	0	28
							264	9							
02		2744 X	2297	-0-	-447	-0-	266	1	1725	2	Y	278	278	0	28
							306	9							
03		3038 X	2655	-0-	-383	-0-	266	1	1976	2	Y	337	348	0	17
							42	4	371	9					

-----													
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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-				Y	-0-		-0-
12		5921 X	5115	-0-	-806	-0-	26	1	4871	2	Y	198 143 1	1 8 54
							218	9					
01		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	24	1	4202	2	Y	211 217 1	1 8 47
							232	9					
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	19	1	3720	2	Y	178 201 1	24
							196	9					
03		5115 X	4222	-0-	-893	-0-	24	1	3979	2	Y	199 158 1	65
							219	9					
-----													
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565													
-----													
10		4495 X	1367	-0-	-3128	-0-	8	1	1311	2	Y	44 57 1	30
							48	9					
11		4470 X	2910	-0-	-1560	-0-	22	1	2756	2	Y	120 111 1	39
							132	9					
12		4619 X	3973	-0-	-646	-0-	20	1	3727	2	Y	205 187 1	1 8 56
							226	9					
01		4588 X	3695	-0-	-893	-0-	20	1	3433	2	Y	220 226 1	1 8 49
							242	9					
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	15	1	3039	2	Y	176 201 1	24
							194	9					
03		3968 X	3703	-0-	-265	-0-	21	1	3471	2	Y	192 153 1	63
							211	9					
-----													
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817													
-----													
10		4929 X	4869	-0-	-60	-0-	29	1	4680	2	Y	145 128 1	99
							160	9					
11		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	41	1	5090	2	Y	206 238 1	67
							227	9					
12		5022 X	4830	-0-	-192	-0-	24	1	4550	2	Y	233 235 1	1 8 64
							256	9					
01		5022 X	4915	-0-	-107	-0-	27	1	4592	2	Y	269 272 1	1 8 60
							296	9					
02		4648 X	4463	-0-	-185	-0-	21	1	4190	2	Y	229 258 1	31
							252	9					
03		5146 X	4740	-0-	-406	-0-	27	1	4461	2	Y	229 185 1	75
							252	9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910													
-----													
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	80	1	103	2	Y	56 55 0	12
							62	9					
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	90	1	133	2	Y	79 76 0	15
							87	9					
12		310 N	64	-0-	-246	-0-	39	1	14	2	Y	10 22 0	3
							11	9					
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	123	2	Y	85 58 0	30
							94	9					
02		280 N	100	-0-	-180	-0-	56	1	44	9	Y	40 50 0	20
							27	1	103	2	Y	100 80 0	40
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-							
							110	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
10		992 X	470	-0-	-522	-0-	150 1	245 2	Y	61	93	1			33
							8 4	67 9							
11		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	180 1	743 2	Y	177	157	1			53
							8 4	195 9							
12		713 X	386	-0-	-327	-0-	154 1	175 2	Y	52	82	1			23
							57 9								
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	228 2	Y	65	34	1			54
							72 9								
02		1064 N	932	-0-	-132	-0-	135 1	596 2	Y	182	132	1	1 8		103
							1 4	200 9							
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	113 1	170 2	Y	71	141	1			33
							78 9								
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995															
10		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	384 1	4602 2	Y	427	427	0			20
							1 4	470 9							
11		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	380 1	3834 2	Y	393	392	0			21
							432 9								
12		3007 X	2914	-0-	-93	-0-	277 1	2364 2	Y	248	249	0			20
							273 9								
01		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	319 1	3579 2	Y	363	341	0			42
							1 4	399 9							
02		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	260 1	3324 2	Y	348	355	0			35
							383 9								
03		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	296 1	4903 2	Y	490	500	0			25
							105 4	539 9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881															
10		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	348 1	1987 2	Y	373	372	0			17
							1 4	410 9							
11		2640 X	2629	-0-	-11	-0-	347 1	1899 2	Y	348	346	0			19
							383 9								
12		2759 X	2073	-0-	-686	-0-	276 1	1491 2	Y	278	274	0			23
							306 9								
01		2759 X	2298	-0-	-461	-0-	312 1	1657 2	Y	299	287	0			35
							329 9								
02		2492 X	1574	-0-	-918	-0-	269 1	1084 2	Y	201	216	0			20
							221 9								
03		2759 X	1929	-0-	-830	-0-	269 1	1247 2	Y	351	353	0			18
							27 4	386 9							
-----															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-					89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-					89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-					89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-					89
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-					89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1643 X	1195	-0-	-448	-0-	271	1	775	2	Y	134	139	1	28
						2	4	147	9					
11	1410 X	883	-0-	-527	-0-	262	1	507	2	Y	104	119	1	13
						114	9							
12	1705 X	848	-0-	-857	-0-	251	1	484	2	Y	103	97	1	19
						113	9							
01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	266	1	2025	2	Y	231	211	1	39
						254	9							
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	248	1	1830	2	Y	203	212	1	30
						223	9							
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	285	1	2020	2	Y	212	209	1	33
						233	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	34	1	4947	2	Y	226	202	1	47
						13	4	249	9					
11	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	39	1	4523	2	Y	269	282	1	34
						296	9							
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	41	1	4645	2	Y	283	265	1	52
						3	4	311	9					
01	4588 X	4224	-0-	-364	-0-	36	1	3882	2	Y	278	283	1	47
						306	9							
02	4732 X	3656	-0-	-1076	-0-	31	1	3362	2	Y	239	251	1	35
						263	9							
03	5239 X	4349	-0-	-890	-0-	34	1	4070	2	Y	223	223	1	35
						245	9							
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	Y	6			14
						10	4	7	9					
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	84	1	54	2	Y	21	9	1	26
						192	4	23	9					
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	102	1	169	2	Y	18	19	1	25
						3	4	20	9					
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	118	1	784	4	Y	41			66
						45	9							
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	380	2	Y	28	32	1	62
						48	4	31	9					
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	59	1	181	2	Y	9	33	1	38
						5	4	10	9					
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
10	1209 N	971	-0-	-238	-0-	273	1	408	2	Y	263	265	0	29
						1	4	289	9					
11	1320 N	956	-0-	-364	-0-	256	1	405	2	Y	266	256	0	39
						2	4	293	9					
12	1426 N	809	-0-	-617	-0-	46	1	430	2	Y	303	317	0	25
						333	9							
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	124	131	0	18
						136	9							
02	896 N	739	-0-	-157	-0-	452	1	156	2	Y	119	122	0	15
						131	9							
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	530	1	262	2	Y	169	165	0	19
						186	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	235 1	1607 2	4 4	123 9	Y	112	106 1		23
11	1800 N	1517	-0-	-283	-0-	227 1	1180 2	110 9		Y	100	110 1		13
12	1860 N	1593	-0-	-267	-0-	223 1	1251 2	112 9		Y	107	100 1		20
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	221 1	1493 2	129 9		Y	117	117 1		20
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	195 1	1519 2	127 9		Y	115	118 1		17
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	193 1	1541 2	232 9		Y	211	195 1		33
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
10	2542 X	2210	-0-	-332	-0-	333 1	1482 2	2 4	393 9	Y	357	369 0		13
11	2340 X	2256	-0-	-84	-0-	278 1	1573 2	10 4	395 9	Y	359	357 0	1 8	14
12	2480 X	2094	-0-	-386	-0-	270 1	1512 2	1 4	311 9	Y	283	288 0		9
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	287 1	1859 2	439 9		Y	399	390 0	1 8	17
02	2800 N	3454	-0-	654	654	229 1	2601 2	624 9		Y	567	566 0	1 8	17
03	2378 N	1724	-0-	-654	-0-	313 1	1141 2	5 4	265 9	Y	241	251 0		7
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	321 1	331 2	1 4	106 9	Y	96	98 0		3
11	840 N	537	-0-	-303	-0-	266 1	207 2	1 4	63 9	Y	57	58 0		2
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	274 1	268 2	81 9		Y	74	74 0		2
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	279 1	115 2	33 9		Y	30	31 0		1
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	207 1	142 2	42 9		Y	38	38 0		1
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	314 1	254 2	1 4	72 9	Y	65	64 0		2
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	355 1	1193 2	2 4	347 9	Y	315	324 0		11
11	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	294 1	1038 2	7 4	288 9	Y	262	263 0		10
12	1829 N	1019	-0-	-810	-0-	297 1	646 2	76 9		Y	69	77 0		2
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	260 1	323 2	36 9		Y	33	34 0		1
02	1512 N	698	-0-	-814	-0-	213 1	435 2	50 9		Y	45	45 0		1
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	342 1	814 2	3 4	89 9	Y	81	80 0		2

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
-----														
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	236	1	1232	2	Y	421	401	0	65
						463	9							
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	204	1	1211	2	Y	403	389	0	79
						1	4	443	9					
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	210	1	1294	2	Y	389	399	0	68
						428	9					1	8	
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	216	1	1534	2	Y	470	476	0	62
						2	4	517	9					
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	232	1	1419	2	Y	419	417	0	64
						461	9							
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	251	1	1441	2	Y	457	464	0	57
						503	9							
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	366	1	181	2	Y	34	33	0	5
						37	9							
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	332	1	182	2	Y	35	33	0	7
						39	9							
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	371	1	81	2	Y	13	18	0	2
						14	9							
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	301	1	34	2	Y	6	7	0	1
						7	9							
02	504 N	358	-0-	-146	-0-	237	1	102	2	Y	17	15	0	3
						19	9							
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	323	1	82	2	Y	16	17	0	2
						18	9							
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
10	2108 X	2004	-0-	-104	-0-	249	1	1549	2	Y	187	180	0	29
						206	9							
11	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	213	1	1704	2	Y	200	190	0	39
						2	4	220	9					
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	260	1	1928	2	Y	205	208	0	36
						226	9							
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	251	1	1922	2	Y	266	267	0	35
						2	4	293	9					
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	239	1	1658	2	Y	227	227	0	35
						250	9							
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	265	1	1829	2	Y	268	269	0	34
						295	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
10	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	232	1	2492	2	Y	186	185	0	4
						205	9							
11	3030 X	2587	-0-	-443	-0-	187	1	2203	2	Y	167	168	0	3
						13	4	184	9					
12	3069 X	2570	-0-	-499	-0-	218	1	2166	2	Y	167	165	0	5
						2	4	184	9					
01	3007 X	2250	-0-	-757	-0-	106	1	1969	2	Y	158	153	0	10
						1	4	174	9					
02	2632 X	2331	-0-	-301	-0-	179	1	1978	2	Y	157	163	0	4
						1	4	173	9					
03	2914 X	2104	-0-	-810	-0-	210	1	1729	2	Y	149	150	0	3
						1	4	164	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		26H	RRCID ->	266585	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8144 - 14314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5549 X	5001	-0-	-548	-0-	55	1	4541	2	Y	368	367	0		8
						405	9								
11	4950 X	4893	-0-	-57	-0-	47	1	4445	2	Y	342	343	0		7
						25	4	376	9						
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	54	1	4701	2	Y	358	355	0		10
						4	4	394	9						
01	5084 X	4291	-0-	-793	-0-	52	1	3896	2	Y	311	302	0		19
						1	4	342	9						
02	4564 X	4073	-0-	-491	-0-	60	1	3692	2	Y	290	302	0		7
						2	4	319	9						
03	5146 X	4734	-0-	-412	-0-	17	1	4264	2	Y	411	409	0	1 8	8
						1	4	452	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	266587	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7982 - 14370			
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	307	1	3812	2	Y	346	344	0		8
						381	9								
11	4320 X	4285	-0-	-35	-0-	249	1	3646	2	Y	335	336	0		7
						21	4	369	9						
12	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	300	1	4955	2	Y	462	456	0		13
						4	4	508	9						
01	4185 X	4006	-0-	-179	-0-	135	1	3496	2	Y	340	333	0		20
						1	4	374	9						
02	4060 X	3932	-0-	-128	-0-	222	1	3353	2	Y	323	336	0		7
						2	4	355	9						
03	5766 X	4272	-0-	-1494	-0-	266	1	3597	2	Y	371	370	0	1 8	7
						1	4	408	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8627 - 14813			
10	2883 X	2532	-0-	-351	-0-	295	1	2013	2	Y	204	203	0		5
						224	9								
11	2820 X	2240	-0-	-580	-0-	241	1	1788	2	Y	183	184	0		4
						10	4	201	9						
12	2914 X	1547	-0-	-1367	-0-	256	1	1158	2	Y	120	121	0		3
						1	4	132	9						
01	2914 X	1376	-0-	-1538	-0-	104	1	1136	2	Y	124	120	0		7
						136	9								
02	2296 X	1895	-0-	-401	-0-	167	1	1543	2	Y	167	170	0		4
						1	4	184	9						
03	2542 X	1608	-0-	-934	-0-	186	1	1290	2	Y	120	122	0		2
						132	9								
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		11H	RRCID ->	266592	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8513 - 14032			
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				Y	-0-	12	0			13
11	4890 X	134	-0-	-4756	-0-	2	1	128	2	Y	3	13	0		3
						1	4	3	9						
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	-0-	3	0			-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-					-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-	17 0		19
11	4290 X	532	-0-	-3758	-0-	9	1	505 2	Y	14	19 0		14
12	4185 X	1512	-0-	-2673	-0-	3 4		15 9					
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	25 1		1434 2	Y	48	25 0		37
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	53 9							
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	39 1		2353 2	Y	89	77 0		49
						98 9							
						28 1		2193 2	Y	82	80 0		51
						20 4		90 9					
						35 1		2604 2	Y	115	114 0		52
						127 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

10	6169 X	434	-0-	-5735	-0-	9 1		411 2	Y	13	30 0		46
11	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	14 9							
12	6014 X	5510	-0-	-504	-0-	109 1		5906 2	Y	246	51 0		241
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	39 4		271 9					
02	5908 X	4088	-0-	-1820	-0-	89 1		5135 2	Y	260	299 0	1 8	201
03	6541 X	4593	-0-	-1948	-0-	286 9							
						75 1		4495 2	Y	231	303 0	1 8	128
						254 9							
						48 1		3791 2	Y	195	202 0	1 8	120
						34 4		215 9					
						57 1		4314 2	Y	202	230 0	1 8	91
						222 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

10	620 X	516	-0-	-104	-0-	33 1		380 2	Y	93	92 0		3
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	1 4		102 9					
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	37 1		430 2	Y	118	117 0		4
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	1 4		130 9					
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	46 1		562 2	Y	128	128 0		4
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	141 9							
						43 1		537 2	Y	147	146 0		5
						162 9							
						76 1		575 2	Y	169	160 0		14
						3 4		186 9					
						107 1		628 2	Y	154	137 0	11 8	20
						2 4		169 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

10	5456 X	5100	-0-	-356	-0-	40 1		4621 2	Y	396	399 0		10
11	5280 X	5160	-0-	-120	-0-	3 4		436 9					
12	5456 X	5406	-0-	-50	-0-	40 1		4731 2	Y	354	353 0		11
01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	389 9							
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	38 1		4942 2	Y	368	365 0		14
03	5394 X	5272	-0-	-122	-0-	21 4		405 9					
						30 1		5093 2	Y	366	357 0		23
						2 4		403 9					
						26 1		4585 2	Y	363	373 0		13
						5 4		399 9					
						24 1		4849 2	Y	362	345 0		30
						1 4		398 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4836 X	4497	-0-	-339	-0-	35	1	4066	2	Y	357	360	0	9
						3	4	393	9					
11	4680 X	4398	-0-	-282	-0-	34	1	3970	2	Y	358	356	0	11
						394	9							
12	4743 X	4548	-0-	-195	-0-	31	1	4075	2	Y	385	382	0	14
						18	4	424	9					
01	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	24	1	4101	2	Y	374	365	0	23
						1	4	411	9					
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	22	1	3814	2	Y	383	393	0	13
						5	4	421	9					
03	4557 X	4339	-0-	-218	-0-	19	1	3917	2	Y	365	348	0	30
						1	4	402	9					
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	324	1	2049	2	Y	345	345	0	6
						6	4	380	9					
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	295	1	1630	2	Y	268	268	0	5
						2	4	295	9			1	8	
12	3472 X	2164	-0-	-1308	-0-	418	1	1448	2	Y	271	269	0	7
						298	9							
01	4154 X	2213	-0-	-1941	-0-	267	1	1663	2	Y	257	258	0	6
						283	9							
02	3752 X	1325	-0-	-2427	-0-	155	1	1016	2	Y	112	113	0	3
						31	4	123	9			1	1	
03	2759 X	1266	-0-	-1493	-0-	319	1	828	2	Y	99	99	0	2
						10	4	109	9			1	8	
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917														
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	404	1	934	2	Y	123	122	0	2
						3	4	135	9					
11	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	267	1	713	2	Y	92	92	0	2
						1	4	101	9					
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	593	1	738	2	Y	108	107	0	3
						119	9							
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	372	1	1139	2	Y	201	199	0	5
						221	9							
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	989	2	Y	127	126	0	4
						31	4	140	9			1	1	
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	444	1	1005	2	Y	139	139	0	3
						12	4	153	9			1	8	
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
10	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	24	1	2716	2	Y	125	117	0	34
						22	4	138	9					
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	34	1	3363	2	Y	155	142	0	46
						27	4	171	9			1	8	
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	16	1	3790	2	Y	168	158	0	56
						185	9							
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	17	1	3776	2	Y	186	185	0	57
						205	9							
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	18	1	3638	2	Y	177	189	0	44
						195	9					1	8	
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	9	1	3034	2	Y	84	102	0	26
						92	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	
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	20	1	2322	2	Y	60	56	0	16
						19	4	66	9					
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	21	1	2082	2	Y	53	53	0	16
						17	4	58	9					
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	9	1	2038	2	Y	51	50	0	17
						56	9							
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	2	Y	52	53	0	16
						57	9							
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	8	1	1750	2	Y	70	69	0	17
						77	9							
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	2	Y	49	51	0	15
						54	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
10	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	21	1	2394	2	Y	178	170	0	48
						20	4	196	9					
11	2640 X	2518	-0-	-122	-0-	23	1	2289	2	Y	171	167	0	51
						18	4	188	9			1	8	
12	2728 X	2518	-0-	-210	-0-	10	1	2325	2	Y	166	162	0	55
						183	9							
01	2573 X	2153	-0-	-420	-0-	9	1	1970	2	Y	158	165	0	48
						174	9							
02	2380 X	1845	-0-	-535	-0-	8	1	1649	2	Y	171	176	0	42
						188	9					1	8	
03	2635 X	2318	-0-	-317	-0-	6	1	2198	2	Y	104	114	0	32
						114	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	67	1	3736	2	Y	55	51	0	13
						83	4	61	9					
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	86	1	3309	2	Y	42	42	0	13
						16	4	46	9					
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	67	1	3152	2	Y	44	49	0	8
						48	9							
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	92	1	3626	2	Y	54	51	0	11
						59	9							
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	77	1	3091	2	Y	87	84	0	14
						96	9							
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	71	1	2723	2	Y	47	44	0	17
						52	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	45 1	2516 2	Y	62	56 0		14
							56 4	68 9					
11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	52 1	2011 2	Y	45	45 0		14
							10 4	50 9					
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	47 1	2207 2	Y	51	56 0		9
							56 9						
01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	52 1	2046 2	Y	52	51 0		10
							57 9						
02		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	57 1	2276 2	Y	156	141 0		25
							172 9						
03		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	61 1	2347 2	Y	110	96 0		39
							121 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447													
10		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	34 1	1876 2	Y	186	177 0		43
							42 4	205 9					
11		2040 N	1987	-0-	-53	-0-	46 1	1763 2	Y	154	150 0		47
							9 4	169 9					
12		2201 N	2096	-0-	-105	-0-	40 1	1862 2	Y	176	192 0		31
							194 9						
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	42 1	1676 2	Y	170	167 0		34
							187 9						
02		1848 N	1698	-0-	-150	-0-	38 1	1527 2	Y	121	135 0		20
							133 9						
03		2108 N	1838	-0-	-270	-0-	45 1	1716 2	Y	70	65 0		25
							77 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661													
10		4154 X	3578	-0-	-576	-0-	30 1	3401 2	Y	108	104 0		29
							28 4	119 9					
11		4020 X	3117	-0-	-903	-0-	30 1	2958 2	Y	95	95 0	1 8	28
							24 4	105 9					
12		4154 X	3149	-0-	-1005	-0-	13 1	3034 2	Y	93	90 0		31
							102 9						
01		3658 X	2832	-0-	-826	-0-	12 1	2718 2	Y	93	96 0		28
							102 9						
02		3220 X	2339	-0-	-881	-0-	11 1	2233 2	Y	86	92 0	1 8	21
							95 9						
03		3565 X	2900	-0-	-665	-0-	8 1	2807 2	Y	77	74 0		24
							85 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		3472 X	3332	-0-	-140	-0-	55 1	3085 2	Y	112	104 0		26
							69 4	123 9					
11		3360 X	3261	-0-	-99	-0-	80 1	3058 2	Y	98	94 0		30
							15 4	108 9					
12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	69 1	3205 2	Y	112	122 0		20
							123 9						
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	75 1	2980 2	Y	111	109 0		22
							122 9						
02		3052 X	2989	-0-	-63	-0-	69 1	2785 2	Y	123	125 0		20
							135 9						
03		3410 X	2422	-0-	-988	-0-	60 1	2294 2	Y	62	60 0		22
							68 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018													
10		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	60 1	3328 2	Y	205	193 0		47
							74 4	226 9					
11		3780 X	3210	-0-	-570	-0-	77 1	2943 2	Y	160	158 0		49
							14 4	176 9					
12		3906 X	2560	-0-	-1346	-0-	50 1	2358 2	Y	138	163 0		24
							152 9						
01		3906 X	1457	-0-	-2449	-0-	34 1	1329 2	Y	85	92 0		17
							94 9						
02		3332 X	2411	-0-	-921	-0-	56 1	2234 2	Y	110	109 0		18
							121 9						
03		3689 X	2692	-0-	-997	-0-	67 1	2553 2	Y	65	60 0		23
							72 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802													
10		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	24 1	2674 2	Y	115	106 0		31
							22 4	127 9					
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	19 1	1928 2	Y	83	88 0	1 8	25
							15 4	91 9					
12		2170 N	1586	-0-	-584	-0-	6 1	1512 2	Y	62	66 0		21
							68 9						
01		2170 X	1460	-0-	-710	-0-	6 1	1385 2	Y	63	65 0		19
							69 9						
02		2576 X	1319	-0-	-1257	-0-	6 1	1257 2	Y	51	57 0		13
							56 9						
03		2852 X	1315	-0-	-1537	-0-	4 1	1277 2	Y	31	34 0		10
							34 9						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413													
10		819 X	819	-0-	-0-	-0-	59 1	668 2	Y	83	83 0		3
							1 4	91 9					
11		660 X	660	-0-	-0-	-0-	45 1	532 2	Y	74	75 0		2
							2 4	81 9					
12		806 X	693	-0-	-113	-0-	47 1	572 2	Y	67	67 0		2
							74 9						
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	80 1	993 2	Y	140	137 0		5
							154 9						
02		616 N	219	-0-	-397	-0-	22 1	168 2	Y	25	28 0		2
							1 4	28 9					
03		682 N	339	-0-	-343	-0-	44 1	259 2	Y	32	28 0	2 8	4
							1 4	35 9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		1550 X	1373	-0-	-177	-0-	105 1	1188 2	2 4	78 9	Y	71	71 0			2
11		1380 X	1239	-0-	-141	-0-	91 1	1066 2	3 4	79 9	Y	72	72 0			2
12		1426 X	1210	-0-	-216	-0-	87 1	1058 2	65 9		Y	59	59 0			2
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	420 2	31 9		Y	28	29 0			1
02		1148 N	595	-0-	-553	-0-	65 1	488 2	3 4	39 9	Y	35	33 0			3
03		1209 N	644	-0-	-565	-0-	88 1	520 2	2 4	34 9	Y	31	28 0	2 8		4
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161																
10		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	73 1	8775 2	14 4	399 9	Y	363	347 0			60
11		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	66 1	8237 2	94 4	389 9	Y	354	365 0			49
12		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	70 1	8265 2	430 9		Y	391	394 0			46
01		9207 X	7943	-0-	-1264	-0-	64 1	7531 2	348 9		Y	316	313 0			49
02		8316 X	7090	-0-	-1226	-0-	42 1	6761 2	287 9		Y	261	249 0			61
03		9207 X	7834	-0-	-1373	-0-	55 1	7446 2	4 4	329 9	Y	299	314 0			46
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250																
10		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-				-0-
11		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-				-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911																
10		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	31 1	3753 2	6 4	430 9	Y	391	374 0			64
11		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	29 1	3567 2	41 4	425 9	Y	386	397 0			53
12		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	35 1	4071 2	283 9		Y	257	280 0			30
01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	36 1	4221 2	319 9		Y	290	275 0			45
02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	24 1	3801 2	264 9		Y	240	229 0			56
03		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	30 1	4035 2	2 4	282 9	Y	256	272 0			40

-----														
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) PROD 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
-----														
10		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	29 1	5045 2	138 9	Y	125	126 1		21
							4 4	138 9						
11		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	27 1	4674 2	133 9	Y	121	125 1		17
							76 4	133 9						
12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	29 1	4429 2	130 9	Y	118	122 1		13
							14 4	130 9						
01		4929 X	4696	-0-	-233	-0-	36 1	4330 2	143 9	Y	130	136 1		7
							187 4	143 9						
02		4704 X	3014	-0-	-1690	-0-	25 1	2840 2	86 9	Y	78	77 1		8
							63 4	86 9						
03		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	45 1	5913 2	149 9	Y	135	133 1		10
							3 4	149 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
10		8618 X	5	-0-	-8613	-0-	5 2			Y	-0-	7 0		8
11		8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
12		8215 X	2911	-0-	-5304	-0-	47 1	2715 2		Y	135	30 0		105
							149 9							
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	43 1	2560 2		Y	154	173 0		86
							169 9							
02		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	23 1	1834 2		Y	117	130 0		73
							17 4	129 9						
03		2573 X	2183	-0-	-390	-0-	27 1	2044 2		Y	102	129 0		46
							112 9							
-----														
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
10		651 X	552	-0-	-99	-0-	245 1	238 2		Y	62	58 1		29
							1 4	68 9						
11		630 X	428	-0-	-202	-0-	136 1	222 2		Y	52	66 1		15
							13 4	57 9						
12		620 X	331	-0-	-289	-0-	63 1	206 2		Y	55	39 1		31
							1 4	61 9						
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	78 1	302 2		Y	82	93 1		20
							90 9							
02		392 N	112	-0-	-280	-0-	16 1	77 2		Y	17	31 1		6
							19 9							
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	114 1	425 2		Y	115	88 1		33
							4 4	127 9						
-----														
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
10		2480 X	760	-0-	-1720	-0-	449 1	243 2		Y	61	149 1		28
							1 4	67 9						
11		2310 X	369	-0-	-1941	-0-	313 1	42 2		Y	10	35 1		3
							3 4	11 9						
12		2201 X	302	-0-	-1899	-0-	253 1	38 2		Y	10	7 1		6
							11 9							
01		1674 X	821	-0-	-853	-0-	239 1	453 2		Y	117	94 1		29
							129 9							
02		1512 X	476	-0-	-1036	-0-	262 1	173 2		Y	37	52 1		14
							41 9							
03		775 X	345	-0-	-430	-0-	234 1	86 2		Y	22	30 1		6
							1 4	24 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2480 X	2088	-0-	-392	-0-	17	1	1953	2	Y	93	92	0	25
						16	4	102	9					
11	2400 X	1848	-0-	-552	-0-	17	1	1725	2	Y	84	83	0	25
						14	4	92	9			1	8	
12	2480 X	1882	-0-	-598	-0-	8	1	1785	2	Y	81	79	0	27
						89	9							
01	2108 X	1723	-0-	-385	-0-	7	1	1625	2	Y	83	85	0	25
						91	9							
02	1904 X	1575	-0-	-329	-0-	7	1	1485	2	Y	75	81	0	19
						83	9							
03	2077 X	1699	-0-	-378	-0-	5	1	1640	2	Y	49	53	0	15
						54	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
-----														
10	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	320	1	2568	2	Y	76	75	0	12
						84	9							
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	295	1	2836	2	Y	83	81	0	14
						91	9							
12	3224 X	2722	-0-	-502	-0-	258	1	2375	2	Y	81	85	0	10
						89	9							
01	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	291	1	2434	2	Y	89	83	0	16
						98	9							
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	270	1	3296	2	Y	121	113	0	24
						133	9							
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	292	1	3304	2	Y	128	132	0	20
						141	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
-----														
10	3689 X	3423	-0-	-266	-0-	270	1	2968	2	Y	168	165	0	27
						185	9							
11	3570 X	3330	-0-	-240	-0-	244	1	2906	2	Y	164	163	0	28
						180	9							
12	3689 X	2519	-0-	-1170	-0-	213	1	2130	2	Y	160	168	0	20
						176	9							
01	3410 X	2143	-0-	-1267	-0-	233	1	1747	2	Y	148	142	0	26
						163	9							
02	3108 X	1155	-0-	-1953	-0-	210	1	865	2	Y	73	85	0	14
						80	9							
03	3441 X	2390	-0-	-1051	-0-	234	1	1977	2	Y	163	151	0	26
						179	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
-----														
10	3968 X	3786	-0-	-182	-0-	331	1	3237	2	Y	198	195	0	32
						218	9							
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	300	1	3549	2	Y	215	210	0	37
						237	9							
12	4061 X	3158	-0-	-903	-0-	264	1	2707	2	Y	170	186	0	21
						187	9							
01	4061 X	3008	-0-	-1053	-0-	288	1	2546	2	Y	158	151	0	28
						174	9							
02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	274	1	4026	2	Y	249	228	0	49
						274	9							
03	4216 X	4028	-0-	-188	-0-	293	1	3487	2	Y	225	238	0	36
						248	9							



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1054 N	974	-0-	-80	-0-	278 1	588 2	Y	98	99 0	16	
						108 9						
11	930 N	619	-0-	-311	-0-	243 1	318 2	Y	53	60 0	9	
						58 9						
12	961 N	844	-0-	-117	-0-	218 1	507 2	Y	108	104 0	13	
						119 9						
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	242 1	272 2	Y	64	66 0	11	
						70 9						
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	219 1	211 2	Y	50	51 0	10	
						55 9						
03	837 N	560	-0-	-277	-0-	238 1	253 2	Y	63	63 0	10	
						69 9						
-----												
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680												
10	4495 X	4004	-0-	-491	-0-	22 1	3854 2	Y	114	119 1	19	
						3 4	125 9					
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	18 1	3150 2	Y	68	78 1	9	
						51 4	75 9					
12	4309 X	3080	-0-	-1229	-0-	19 1	2992 2	Y	54	57 1	6	
						10 4	59 9					
01	4309 X	2644	-0-	-1665	-0-	21 1	2462 2	Y	50	53 1	3	
						106 4	55 9					
02	3892 X	1369	-0-	-2523	-0-	12 1	1303 2	Y	23	24 1	2	
						29 4	25 9					
03	3999 X	685	-0-	-3314	-0-	5 1	669 2	Y	10	11 1	1	
						11 9						
-----												
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020												
10	8587 X	8145	-0-	-442	-0-	19 1	7927 2	Y	173	175 1	29	
						9 4	190 9					
11	8310 X	7648	-0-	-662	-0-	14 1	7467 2	Y	152	154 1	27	
						167 9						
12	7812 X	7396	-0-	-416	-0-	16 1	7207 2	Y	157	173 1	11	
						173 9						
01	7812 X	7730	-0-	-82	-0-	30 1	7495 2	Y	185	166 1	30	
						1 4	204 9					
02	7364 X	6985	-0-	-379	-0-	22 1	6687 2	Y	233	230 1	32	1 8
						20 4	256 9					
03	8153 X	7855	-0-	-298	-0-	28 1	7600 2	Y	206	214 1	24	
						227 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403												
10	8277 X	7341	-0-	-936	-0-	36 1	6952 2	Y	316	313 0	13	
						5 4	348 9					
11	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	34 1	7034 2	Y	308	304 0	17	
						10 4	339 9					
12	7750 X	7155	-0-	-595	-0-	32 1	6795 2	Y	291	293 0	15	
						8 4	320 9					
01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	44 1	7790 2	Y	333	339 0	9	
						7 4	366 9					
02	7000 X	6329	-0-	-671	-0-	33 1	5991 2	Y	271	270 0	10	
						7 4	298 9					
03	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	38 1	7316 2	Y	302	300 0	12	
						13 4	332 9					





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		22H	RRCID -> 267112		COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8552 - 13358		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3 1	493 2	Y	29	29	0			1
						32 9								
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	2 1	477 2	Y	29	28	0			2
						1 4	32 9							
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	2 1	483 2	Y	30	30	0			2
						1 4	33 9							
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3 1	487 2	Y	30	31	0			1
						33 9								
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	2 1	440 2	Y	29	29	0			1
						1 4	32 9							
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3 1	505 2	Y	30	30	0			1
						1 4	33 9							
-----														
STUMBERG RANCH		WELL #:		17H	RRCID -> 267113		COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8473 - 13215		
10	3131 X	2378	-0-	-753	-0-	124 1	2005 2	Y	223	221	0			18
						4 4	245 9							
11	3030 X	2391	-0-	-639	-0-	126 1	2004 2	Y	235	237	0			16
						2 4	259 9							
12	2883 X	1918	-0-	-965	-0-	97 1	1600 2	Y	197	197	0			16
						4 4	217 9							
01	2883 X	2608	-0-	-275	-0-	149 1	2138 2	Y	291	281	0			26
						1 4	320 9							
02	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	146 1	2065 2	Y	255	241	0			40
						8 4	281 9							
03	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	158 1	1874 2	Y	250	250	0	3 8		37
						15 4	275 9							
-----														
STUMBERG RANCH		WELL #:		18H	RRCID -> 267115		COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8450 - 13188		
10	2976 X	2693	-0-	-283	-0-	118 1	2191 2	Y	345	340	0			28
						4 4	380 9							
11	2880 X	2353	-0-	-527	-0-	110 1	1896 2	Y	314	321	0			21
						2 4	345 9							
12	2976 X	1875	-0-	-1101	-0-	81 1	1501 2	Y	263	263	0			21
						4 4	289 9							
01	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	128 1	1994 2	Y	385	371	0			35
						1 4	424 9							
02	2520 X	1635	-0-	-885	-0-	126 1	1261 2	Y	221	221	0			35
						5 4	243 9							
03	2697 X	1892	-0-	-805	-0-	166 1	1420 2	Y	268	261	0	3 8		39
						11 4	295 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		23H	RRCID -> 267118		COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8533 - 13335		
10	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	9 1	1720 2	Y	131	130	0			5
						1 4	144 9							
11	1950 N	1793	-0-	-157	-0-	8 1	1645 2	Y	125	123	0			7
						2 4	138 9							
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	8 1	1684 2	Y	136	136	0			7
						2 4	150 9							
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	7 1	1247 2	Y	101	105	0			3
						1 4	111 9							
02	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	7 1	1265 2	Y	107	106	0			4
						2 4	118 9							
03	1829 N	1123	-0-	-706	-0-	5 1	1029 2	Y	79	80	0			3
						2 4	87 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	6 1	1094 2	Y	89	87	0	4
							1 4	98 9					
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	5 1	937 2	Y	75	75	0	4
							1 4	83 9					
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	5 1	957 2	Y	82	82	0	4
							1 4	90 9					
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	4 1	723 2	Y	62	64	0	2
							1 4	68 9					
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	5 1	923 2	Y	82	81	0	3
							1 4	90 9					
03		1054 N	860	-0-	-194	-0-	4 1	785 2	Y	64	64	0	3
							1 4	70 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177													
10		3999 X	3760	-0-	-239	-0-	20 1	3353 2	Y	351	369	0	28
							1 4	386 9					
11		3870 X	3761	-0-	-109	-0-	18 1	3343 2	Y	337	334	0	31
							29 4	371 9					
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	20 1	3795 2	Y	330	335	0	26
							1 4	363 9					
01		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	24 1	3718 2	Y	342	335	0	33
							376 9						
02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	20 1	3386 2	Y	329	328	0	34
							362 9						
03		4185 X	3579	-0-	-606	-0-	17 1	3177 2	Y	349	352	0	31
							1 4	384 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113													
10		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	28 1	4815 2	Y	201	212	0	16
							2 4	221 9					
11		4890 X	4434	-0-	-456	-0-	23 1	4190 2	Y	168	169	0	15
							36 4	185 9					
12		5332 X	4225	-0-	-1107	-0-	21 1	3980 2	Y	203	202	0	16
							1 4	223 9					
01		5332 X	4294	-0-	-1038	-0-	26 1	4027 2	Y	219	214	0	21
							241 9						
02		4816 X	3981	-0-	-835	-0-	22 1	3722 2	Y	215	214	0	22
							237 9						
03		5053 X	4856	-0-	-197	-0-	25 1	4557 2	Y	248	248	0	22
							1 4	273 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182													
10		3937 X	3746	-0-	-191	-0-	21 1	3516 2	Y	189	196	0	15
							1 4	208 9					
11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	19 1	3537 2	Y	183	181	0	17
							30 4	201 9					
12		3720 X	3592	-0-	-128	-0-	17 1	3358 2	Y	197	198	0	16
							217 9						
01		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	22 1	3411 2	Y	213	208	0	21
							234 9						
02		3528 X	3082	-0-	-446	-0-	17 1	2853 2	Y	193	194	0	20
							212 9						
03		3906 X	3325	-0-	-581	-0-	17 1	3105 2	Y	184	187	0	17
							1 4	202 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	2606	-0-	-1176	-0-	133	1	2176	2	Y	270	265	0	41
11	3660 X	2636	-0-	-1024	-0-	297	9	2172	2	Y	321	283	0	79
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	111	1			Y	-0-	10	0	79
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	353	9			Y	-0-			69
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	919	978	0	10
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	2	4	1011	9					
						245	1	2956	2	Y	902	906	0	6
						5	4	992	9					
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
10	1550 X	1345	-0-	-205	-0-	17	1	1102	2	Y	205	206	0	11
11	1440 X	1250	-0-	-190	-0-	226	9	1010	2	Y	197	194	0	14
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	217	9	1052	2	Y	209	207	0	16
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	53	1			Y				
02	1176 N	995	-0-	-181	-0-	230	9	1134	2	Y	229	213	0	32
03	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	34	1	853	2	Y	121	133	0	20
						1	4	252	9					
						7	1	133	9					
						2	4	943	2	Y	74	87	0	7
						6	1							
						81	9							
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
10	4247 X	3879	-0-	-368	-0-	56	1	3605	2	Y	197	197	0	11
11	3810 X	3504	-0-	-306	-0-	1	4	217	9					
12	3906 X	3891	-0-	-15	-0-	73	1	3228	2	Y	184	182	0	13
01	3782 X	3636	-0-	-146	-0-	1	4	202	9					
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	177	1	3491	2	Y	203	201	0	15
03	3906 X	3426	-0-	-480	-0-	223	9			Y				
						100	1	3316	2	Y	197	184	0	28
						3	4	217	9					
						28	1	3201	2	Y	284	265	0	47
						6	4	312	9					
						21	1	3045	2	Y	327	344	0	30
						360	9							
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	87	86	0	5
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	96	9	599	2	Y	81	80	0	6
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	572	2	Y	78	78	0	6
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	89	9			Y				
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	Y	83	77	0	12
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	86	9	594	2	Y	83	81	0	14
						46	1	91	9					
						1	4	91	9					
						28	1	594	2	Y	83	81	0	14
						1	4	91	9					
						54	1	2507	2	Y	240	232	0	22
						264	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		3689 X	3488	-0-	-201	-0-	25 1	3202 2	Y	233	232 0		18
							5 4	256 9					
11		3570 X	3285	-0-	-285	-0-	25 1	3006 2	Y	228	213 0		33
							3 4	251 9					
12		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	32 1	3395 2	Y	293	307 0		19
							17 4	322 9					
01		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	24 1	3527 2	Y	320	320 0		19
							11 4	352 9					
02		3164 X	2999	-0-	-165	-0-	20 1	2705 2	Y	248	244 0		23
							1 4	273 9					
03		3751 X	746	-0-	-3005	-0-	7 1	672 2	Y	61	79 0		5
							67 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061													
10		2635 X	2446	-0-	-189	-0-	18 1	2261 2	Y	148	147 0		12
							4 4	163 9					
11		2550 X	2249	-0-	-301	-0-	17 1	2075 2	Y	141	132 0		21
							2 4	155 9					
12		2635 X	1514	-0-	-1121	-0-	13 1	1377 2	Y	106	120 0		7
							7 4	117 9					
01		2480 X	1285	-0-	-1195	-0-	8 1	1168 2	Y	95	96 0		6
							4 4	105 9					
02		2212 X	2100	-0-	-112	-0-	15 1	1971 2	Y	103	99 0		10
							1 4	113 9					
03		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	31 1	3145 2	Y	141	139 0		12
							2 4	155 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426													
10		4309 X	4083	-0-	-226	-0-	30 1	3861 2	Y	168	168 0		13
							7 4	185 9					
11		4170 X	3784	-0-	-386	-0-	29 1	3557 2	Y	177	164 0		26
							3 4	195 9					
12		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	38 1	4072 2	Y	234	245 0		15
							20 4	257 9					
01		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	29 1	4205 2	Y	254	254 0		15
							13 4	279 9					
02		3696 X	3459	-0-	-237	-0-	24 1	3217 2	Y	197	194 0		18
							1 4	217 9					
03		4402 X	943	-0-	-3459	-0-	9 1	876 2	Y	53	66 0		5
							58 9						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763													
10		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	12 1	7413 2	N	197	196 1		11
							34 4	217 9					
11		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	130 1	7496 2	N	172	171 1		12
							72 4	189 9					
12		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10 1	9942 2	N	114	122 1		4
							19 4	125 9					
01		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	5 1	9679 2	Y	113	114 1		3
							89 4	124 9					
02		7364 X	5348	-0-	-2016	-0-	3 1	5260 2	Y	64	64 1		3
							15 4	70 9					
03		10106 X	7721	-0-	-2385	-0-	4 1	7493 2	Y	169	167 1		5
							38 4	186 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE	
10	6975 X	6921	-0-	-54	-0-	11 1	6597 2	283 9	N	257	254 1		14
						30 4	283 9						
11	6750 X	6174	-0-	-576	-0-	100 1	5764 2	254 9	N	231	229 1		16
						56 4	254 9						
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	8 1	7498 2	320 9	N	291	297 1		10
						14 4	320 9						
01	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	4 1	7159 2	310 9	Y	282	284 1		8
						66 4	310 9						
02	6244 X	5748	-0-	-496	-0-	4 1	5528 2	200 9	Y	182	183 1		7
						16 4	200 9						
03	7843 X	7174	-0-	-669	-0-	3 1	6854 2	283 9	Y	257	257 1		7
						34 4	283 9						
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898													
10	7564 X	7447	-0-	-117	-0-	12 1	7195 2	207 9	N	188	190 1		10
						33 4	207 9						
11	7620 X	6771	-0-	-849	-0-	110 1	6384 2	216 9	N	196	193 1		13
						61 4	216 9						
12	7874 X	6727	-0-	-1147	-0-	7 1	6456 2	252 9	N	229	234 1		8
						12 4	252 9						
01	7874 X	7017	-0-	-857	-0-	4 1	6663 2	288 9	Y	262	262 1		8
						62 4	288 9						
02	6776 X	6191	-0-	-585	-0-	4 1	5905 2	265 9	Y	241	239 1		10
						17 4	265 9						
03	7440 X	7404	-0-	-36	-0-	3 1	7055 2	311 9	Y	283	285 1		8
						35 4	311 9						
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665													
10	6975 X	6579	-0-	-396	-0-	11 1	6392 2	147 9	N	134	136 1		7
						29 4	147 9						
11	6300 X	6211	-0-	-89	-0-	102 1	5911 2	141 9	N	128	126 1		9
						57 4	141 9						
12	6386 X	5007	-0-	-1379	-0-	5 1	4881 2	112 9	N	102	108 1		3
						9 4	112 9						
01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	4 1	6406 2	151 9	Y	137	136 1		4
						59 4	151 9						
02	5936 X	5810	-0-	-126	-0-	4 1	5654 2	136 9	Y	124	123 1		5
						16 4	136 9						
03	6572 X	6320	-0-	-252	-0-	3 1	6125 2	161 9	Y	146	147 1		4
						31 4	161 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670													
10	4867 X	9	-0-	-4858	-0-	9 2			Y	-0-	16 0		18
						19 2					18 0		1
11	4710 X	20	-0-	-4690	-0-		1 9		Y	1			
											1 0		
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-			-0-
													-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
													-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
													-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449													
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-	2 0		2
											2 0		-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	-0-			-0-
													-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-			-0-
													-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
													-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
													-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	4743 X	616	-0-	-4127	-0-	13 1	586 2	Y	15	19 0	36			
						17 9								
11	3930 X	1875	-0-	-2055	-0-	32 1	1765 2	Y	60	37 0	59			
						12 4	66 9							
12	3627 X	1809	-0-	-1818	-0-	30 1	1701 2	Y	71	75 0	55			
						78 9								
01	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	29 1	1716 2	Y	66	84 0	37			
						73 9								
02	1764 X	1531	-0-	-233	-0-	18 1	1439 2	Y	55	58 0	34			
						13 4	61 9							
03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	29 1	2188 2	Y	77	76 0	35			
						85 9								
-----														
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
10	3596 X	2390	-0-	-1206	-0-	194 1	1762 2	Y	363	361 0	3	1 1		
						35 4	399 9							
11	3210 X	1774	-0-	-1436	-0-	74 1	1358 2	Y	302	301 0	4			
						10 4	332 9							
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	24 1	3065 2	Y	418	416 0	6			
						30 4	460 9							
01	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	85 1	1850 2	Y	270	274 0	2			
						23 4	297 9							
02	2744 X	1053	-0-	-1691	-0-	132 1	735 2	Y	169	169 0	1	8		
						186 9								
03	3565 X	2250	-0-	-1315	-0-	139 1	1691 2	Y	380	378 0	2	1 8		
						2 4	418 9							
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
10	2387 X	1948	-0-	-439	-0-	483 1	1135 2	Y	297	294 0	5			
						3 4	327 9							
11	2310 X	1996	-0-	-314	-0-	421 1	1229 2	Y	314	312 0	6	1 8		
						1 4	345 9							
12	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	601 1	1276 2	Y	372	367 0	10	1 8		
						409 9								
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	431 1	874 2	Y	271	275 0	6			
						298 9								
02	1876 N	836	-0-	-1040	-0-	160 1	494 2	Y	152	151 0	4	1 1		
						15 4	167 9			2 8				
03	2263 N	549	-0-	-1714	-0-	220 1	238 2	Y	80	81 0	2	1 8		
						3 4	88 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
10	4123 X	3668	-0-	-455	-0-	77 1	3435 2	Y	142	25 0	169			
						156 9								
11	3990 X	3826	-0-	-164	-0-	65 1	3530 2	Y	189	173 0	185			
						23 4	208 9							
12	3844 X	3691	-0-	-153	-0-	59 1	3390 2	Y	220	234 0	170	1 8		
						242 9								
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	59 1	3526 2	Y	244	278 0	135	1 8		
						268 9								
02	3584 X	3546	-0-	-38	-0-	41 1	3232 2	Y	222	219 0	137	1 8		
						29 4	244 9							
03	3968 X	3567	-0-	-401	-0-	44 1	3283 2	Y	218	256 0	98	1 8		
						240 9								



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		RPT		CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		23H	RRCID -> 267387	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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-	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		15H	RRCID -> 267388	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 8316 - 14333	
10	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	20 1	2495 2	Y	91	91 0	7
						4 4	100 9				
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	20 1	2497 2	Y	95	88 0	14
						2 4	105 9				
12	2666 X	2547	-0-	-119	-0-	23 1	2398 2	Y	104	111 0	7
						12 4	114 9				
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	16 1	2310 2	Y	104	105 0	6
						7 4	114 9				
02	2436 N	2120	-0-	-316	-0-	15 1	2002 2	Y	93	90 0	9
						1 4	102 9				
03	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	21 1	2112 2	Y	106	106 0	9
						1 4	117 9				

LA BANDERA RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 267389	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6438	PERF. 7205 - 12352	
10	961 N	902	-0-	-59	-0-	251 1	381 2	Y	244	232 1	114
						2 4	268 9				
11	930 N	785	-0-	-145	-0-	142 1	378 2	Y	220	271 1	63
						23 4	242 9				
12	868 N	526	-0-	-342	-0-	85 1	255 2	Y	168	136 1	95
						1 4	185 9				
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	108 1	498 2	Y	330	344 1	81
						363 9					
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	113 1	469 2	Y	255	242 1	94
						281 9					
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	126 1	435 2	Y	289	301 1	82
						5 4	318 9				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 267390	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8298 - 14391	
10	1426 X	1335	-0-	-91	-0-	171 1	1108 2	Y	49	49 0	4
						2 4	54 9				
11	1380 X	1232	-0-	-148	-0-	155 1	1024 2	Y	47	44 0	7
						1 4	52 9				
12	1426 X	1206	-0-	-220	-0-	162 1	983 2	Y	51	55 0	3
						5 4	56 9				
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	158 1	891 2	Y	50	50 0	3
						3 4	55 9				
02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	165 1	846 2	Y	47	46 0	4
						52 9					
03	1209 N	262	-0-	-947	-0-	138 1	114 2	Y	9	12 0	1
						10 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		3379 X	3275	-0-	-104	-0-	24 1	3031 2	Y	195	194	0		15
							5 4	215 9						
11		3270 X	3191	-0-	-79	-0-	24 1	2945 2	Y	199	185	0		29
							3 4	219 9						
12		3348 X	3195	-0-	-153	-0-	27 1	2909 2	Y	222	237	0		14
							15 4	244 9						
01		3255 X	3154	-0-	-101	-0-	20 1	2870 2	Y	232	232	0		14
							9 4	255 9						
02		2968 X	2606	-0-	-362	-0-	18 1	2375 2	Y	193	189	0		18
							1 4	212 9						
03		3286 X	2163	-0-	-1123	-0-	19 1	1954 2	Y	172	175	0		15
							1 4	189 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
10		3658 X	3378	-0-	-280	-0-	25 1	3159 2	Y	172	173	0		14
							5 4	189 9						
11		3540 X	3381	-0-	-159	-0-	26 1	3156 2	Y	178	166	0		26
							3 4	196 9						
12		3751 X	3409	-0-	-342	-0-	30 1	3141 2	Y	202	215	0		13
							16 4	222 9						
01		3751 X	3399	-0-	-352	-0-	22 1	3134 2	Y	212	213	0		12
							10 4	233 9						
02		3388 X	2850	-0-	-538	-0-	20 1	2630 2	Y	181	176	0		17
							1 4	199 9						
03		3503 X	845	-0-	-2658	-0-	8 1	775 2	Y	56	68	0		5
							62 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
10		4464 X	4376	-0-	-88	-0-	33 1	4153 2	Y	166	165	0		13
							7 4	183 9						
11		4320 X	4288	-0-	-32	-0-	33 1	4064 2	Y	170	158	0		25
							4 4	187 9						
12		4402 X	4219	-0-	-183	-0-	37 1	3956 2	Y	187	200	0		12
							20 4	206 9						
01		4371 X	4088	-0-	-283	-0-	27 1	3839 2	Y	191	192	0		11
							12 4	210 9						
02		4004 X	3402	-0-	-602	-0-	24 1	3199 2	Y	162	158	0		15
							1 4	178 9						
03		4433 X	2732	-0-	-1701	-0-	51 1	2556 2	Y	113	118	0		10
							1 4	124 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
10		3255 X	2870	-0-	-385	-0-	21 1	2653 2	Y	174	173	0		14
							5 4	191 9						
11		3090 X	2743	-0-	-347	-0-	21 1	2530 2	Y	173	162	0		25
							2 4	190 9						
12		3069 X	2721	-0-	-348	-0-	23 1	2473 2	Y	194	207	0		12
							12 4	213 9						
01		2945 X	2665	-0-	-280	-0-	17 1	2420 2	Y	200	200	0		12
							8 4	220 9						
02		2604 X	2279	-0-	-325	-0-	16 1	2062 2	Y	182	177	0		17
							1 4	200 9						
03		2883 X	555	-0-	-2328	-0-	5 1	502 2	Y	44	57	0		4
							48 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3472 X	2697	-0-	-775	-0-	22 1	2547 2	21 4	107 9	Y	97	93 0		26
11	3360 X	2500	-0-	-860	-0-	24 1	2356 2	19 4	101 9	Y	92	90 0	1 8	27
12	3472 X	1791	-0-	-1681	-0-	7 1	1715 2	69 9		Y	63	69 0		21
01	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	10 1	2222 2	101 9		Y	92	85 0		28
02	2436 X	1979	-0-	-457	-0-	9 1	1875 2	95 9		Y	86	92 0	1 8	21
03	2697 X	2117	-0-	-580	-0-	6 1	2044 2	67 9		Y	61	63 0		19
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
10	2387 N	195	-0-	-2192	-0-	2 1	187 2	2 4	4 9	Y	4	9 0		1
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
12	1054 N	635	-0-	-419	-0-	3 1	618 2	14 9		Y	13	9 0		4
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 1	261 2	7 9		Y	6	8 0		2
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	172 2	4 9		Y	4	5 0		1
03	620 N	2	-0-	-618	-0-	2 2				Y	-0-	1 0		-0-
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
10	3782 X	3406	-0-	-376	-0-	29 1	3243 2	27 4	107 9	Y	97	91 0		26
11	3660 X	3013	-0-	-647	-0-	29 1	2865 2	23 4	96 9	Y	87	86 0	1 8	26
12	3782 X	2897	-0-	-885	-0-	12 1	2797 2	88 9		Y	80	79 0		27
01	3007 X	2548	-0-	-459	-0-	11 1	2450 2	87 9		Y	79	82 0		24
02	3080 X	2558	-0-	-522	-0-	12 1	2436 2	110 9		Y	100	98 0	1 8	25
03	3410 X	2501	-0-	-909	-0-	7 1	2426 2	68 9		Y	62	68 0		19
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	170 1	1622 2	167 9		Y	152	139 1		27
11	1890 X	1737	-0-	-153	-0-	81 1	1502 2	154 9		Y	140	144 1		23
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	135 1	1733 2	1 4	177 9	Y	161	162 1		22
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	80 1	1725 2	150 9		Y	136	142 1		16
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	77 1	1582 2	1 4	125 9	Y	114	119 1		11
03	2046 X	2009	-0-	-37	-0-	68 1	1785 2	156 9		Y	142	132 1		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	162	1	2314	2	Y	128	118 1	23
						141	9						
11	2730 X	2395	-0-	-335	-0-	71	1	2191	2	Y	121	124 1	20
						133	9						
12	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	117	1	2241	2	Y	124	127 1	17
						1	4	136	9				
01	2635 X	2390	-0-	-245	-0-	59	1	2199	2	Y	120	123 1	14
						132	9						
02	2380 X	1955	-0-	-425	-0-	50	1	1790	2	Y	104	108 1	10
						1	4	114	9				
03	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	44	1	1940	2	Y	124	116 1	18
						136	9						

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	196	1	2074	2	Y	449	487 1	56
						494	9						
11	2340 X	2226	-0-	-114	-0-	141	1	1706	2	Y	341	307 1	90
						4	4	375	9				
12	2666 X	2255	-0-	-411	-0-	146	1	1661	2	Y	407	441 1	56
						448	9						
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	182	1	1647	2	Y	373	392 1	37
						2	4	410	9				
02	2072 N	1876	-0-	-196	-0-	246	1	1334	2	Y	269	281 1	25
						296	9						
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	533	1	1903	2	Y	388	355 1	58
						1	4	427	9				

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	256	1	1279	2	Y	248	267 1	31
						273	9						
11	1920 X	1443	-0-	-477	-0-	187	1	1048	2	Y	186	168 1	49
						3	4	205	9				
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	186	1	1562	2	Y	342	344 1	47
						376	9						
01	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	211	1	1523	2	Y	339	352 1	34
						2	4	373	9				
02	1624 X	1172	-0-	-452	-0-	186	1	791	2	Y	177	195 1	16
						195	9						
03	2139 X	1742	-0-	-397	-0-	344	1	1096	2	Y	274	249 1	41
						1	4	301	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012													TOTAL DEPTH	6816	PERF. 7369 - 12204
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1891 X	1611	-0-	-280	-0-	179 1 260 9	1172 2	Y	236	258 1	29				
11	1830 X	1115	-0-	-715	-0-	116 1 2 4	828 2 169 9	Y	154	142 1	41				
12	1643 X	1583	-0-	-60	-0-	143 1 288 9	1152 2	Y	262	267 1	36				
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	211 1 3 4	1658 2 358 9	Y	325	329 1	32				
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	275 1 239 9	1356 2	Y	217	229 1	20				
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	518 1 1 4	1621 2 288 9	Y	262	243 1	39				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012													TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8558 - 15306
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	6 1 3 4	2372 2 139 9	Y	126	126 0	3				
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	6 1 3 4	2299 2 138 9	Y	125	124 0	4				
12	2573 X	2475	-0-	-98	-0-	6 1 133 9	2336 2	Y	121	122 0	3				
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	7 1 134 9	2367 2	Y	122	122 0	3				
02	2296 N	2207	-0-	-89	-0-	5 1 1 4	2077 2 124 9	Y	113	112 0	4				
03	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	5 1 1 4	2203 2 119 9	Y	108	108 0	4				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH	7891	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012													TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8616 - 15378
10	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-		-0-				
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-		-0-				
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012													TOTAL DEPTH	8672	PERF. 9580 - 14039
10	11067 X	10897	-0-	-170	-0-	18 1 48 4	10605 2 226 9	N	205	208 1	11				
11	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	163 1 91 4	9421 2 207 9	N	188	186 1	13				
12	11346 X	10340	-0-	-1006	-0-	10 1 19 4	10096 2 215 9	N	195	201 1	7				
01	11346 X	7492	-0-	-3854	-0-	4 1 67 4	7265 2 156 9	Y	142	145 1	4				
02	10248 X	8142	-0-	-2106	-0-	5 1 23 4	7934 2 180 9	Y	164	161 1	7				
03	10912 X	9328	-0-	-1584	-0-	4 1 45 4	9020 2 259 9	Y	235	235 1	7				

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
-----																
10		3069 X	2401	-0-	-668	-0-	171	1	1938	2	Y	263	264	0		9
							3	4	289	9						
11		2640 X	2358	-0-	-282	-0-	160	1	1877	2	Y	286	286	0		9
							6	4	315	9						
12		2728 X	2553	-0-	-175	-0-	172	1	2091	2	Y	264	265	0		8
							290	9								
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1	1724	2	Y	262	261	0		9
							1	4	288	9						
02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	232	1	1747	2	Y	286	271	0		24
							11	4	315	9						
03		2449 N	1437	-0-	-1012	-0-	185	1	1085	2	Y	148	142	0	11 8	19
							4	4	163	9						
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120																
-----																
10		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	37	1	7148	2	Y	527	521	0		22
							5	4	580	9						
11		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	34	1	6912	2	Y	503	498	0		27
							10	4	553	9						
12		7688 X	7620	-0-	-68	-0-	33	1	6978	2	Y	546	544	0	1 8	28
							8	4	601	9						
01		7502 X	7453	-0-	-49	-0-	38	1	6823	2	Y	533	545	0	1 8	15
							6	4	586	9						
02		6776 X	6583	-0-	-193	-0-	34	1	6005	2	Y	488	485	0	1 8	17
							7	4	537	9						
03		7502 X	7237	-0-	-265	-0-	35	1	6651	2	Y	490	488	0		19
							12	4	539	9						
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165																
-----																
10		4619 X	4015	-0-	-604	-0-	297	1	3371	2	Y	312	310	0		11
							4	4	343	9						
11		3960 X	3897	-0-	-63	-0-	276	1	3240	2	Y	337	337	0		11
							10	4	371	9						
12		4030 X	4017	-0-	-13	-0-	281	1	3413	2	Y	294	296	0		9
							323	9								
01		4030 X	3934	-0-	-96	-0-	265	1	3291	2	Y	342	339	0		12
							2	4	376	9						
02		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	404	1	3034	2	Y	339	322	0		29
							18	4	373	9						
03		4030 X	3836	-0-	-194	-0-	511	1	3006	2	Y	279	252	0	20 8	36
							12	4	307	9						
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059																
-----																
10		2945 X	2495	-0-	-450	-0-	175	1	1990	2	Y	297	295	0		10
							3	4	327	9						
11		2550 X	2372	-0-	-178	-0-	159	1	1864	2	Y	312	312	0		10
							6	4	343	9						
12		2635 X	2368	-0-	-267	-0-	158	1	1917	2	Y	266	268	0		8
							293	9								
01		2449 X	2126	-0-	-323	-0-	135	1	1680	2	Y	282	280	0		10
							1	4	310	9						
02		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	235	1	1765	2	Y	318	301	0		27
							11	4	350	9						
03		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	335	1	1968	2	Y	295	262	0	22 8	38
							8	4	325	9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1705 X	1274	-0-	-431	-0-	142 1	748 2	Y	335	332 0	1 1		3
							15 4	369 9						
11		1470 X	922	-0-	-548	-0-	54 1	564 2	Y	273	272 0			4
							4 4	300 9						
12		1519 X	1451	-0-	-68	-0-	10 1	1080 2	Y	318	318 0			4
							11 4	350 9						
01		1488 X	1014	-0-	-474	-0-	68 1	695 2	Y	220	223 0			1
							9 4	242 9						
02		1148 X	516	-0-	-632	-0-	98 1	269 2	Y	135	134 0	1 8		1
							149 9							
03		1457 X	1103	-0-	-354	-0-	92 1	657 2	Y	321	319 0	1 8		2
							1 4	353 9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
10		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	144 1	1095 2	Y	405	398 0			14
							26 4	446 9						
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	121 1	1022 2	Y	384	386 0			12
							10 4	422 9						
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	197 1	1568 2	Y	681	680 0			13
							10 4	749 9						
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	153 1	1027 2	Y	367	375 0			5
							4 4	404 9						
02		1484 N	601	-0-	-883	-0-	108 1	360 2	Y	120	123 0			2
							1 4	132 9						
03		2511 N	526	-0-	-1985	-0-	69 1	366 2	Y	82	82 0			2
							1 4	90 9						
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
10		3255 X	2890	-0-	-365	-0-	207 1	2351 2	Y	299	297 0			10
							3 4	329 9						
11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	196 1	2305 2	Y	331	330 0			11
							7 4	364 9						
12		2821 X	2659	-0-	-162	-0-	180 1	2193 2	Y	260	263 0			8
							286 9							
01		2821 X	2633	-0-	-188	-0-	171 1	2127 2	Y	304	302 0			10
							1 4	334 9						
02		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	276 1	2074 2	Y	319	302 0			27
							13 4	351 9						
03		3100 N	3296	-0-	196	196	426 1	2507 2	Y	321	283 0	24 8		41
							10 4	353 9						
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
10		2015 N	1418	-0-	-597	-0-	96 1	1093 2	Y	207	208 0			7
							1 4	228 9						
11		1740 N	1413	-0-	-327	-0-	91 1	1069 2	Y	227	227 0			7
							3 4	250 9						
12		1705 N	1674	-0-	-31	-0-	108 1	1312 2	Y	231	231 0			7
							254 9							
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	131 1	1623 2	Y	345	340 0			12
							1 4	380 9						
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	179 1	1343 2	Y	306	292 0			26
							8 4	337 9						
03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	243 1	1426 2	Y	271	242 0	20 8		35
							5 4	298 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	127 1	1438 2	Y	313	311 0	11		
						2 4	344 9						
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	117 1	1375 2	Y	337	337 0	11		
						4 4	371 9						
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	190 1	2308 2	Y	468	465 0	14		
						515 9							
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	104 1	1295 2	Y	317	320 0	11		
						1 4	349 9						
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	185 1	1388 2	Y	365	345 0	31		
						8 4	402 9						
03	1767 N	1317	-0-	-450	-0-	158 1	931 2	Y	204	194 0	26	15	8
						4 4	224 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042													
10	4278 X	4229	-0-	-49	-0-	21 1	4020 2	Y	168	166 0	7		
						3 4	185 9						
11	4080 X	4074	-0-	-6	-0-	19 1	3851 2	Y	180	177 0	10		
						6 4	198 9						
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	18 1	3695 2	Y	226	224 0	12		
						4 4	249 9						
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	27 1	4796 2	Y	292	296 0	8		
						5 4	321 9						
02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	21 1	3778 2	Y	253	252 0	9		
						5 4	278 9						
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	21 1	4004 2	Y	221	221 0	9		
						7 4	243 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076													
10	8029 X	7233	-0-	-796	-0-	35 1	6829 2	Y	331	328 0	14		
						5 4	364 9						
11	7710 X	6936	-0-	-774	-0-	32 1	6550 2	Y	313	310 0	17		
						10 4	344 9						
12	7967 X	7336	-0-	-631	-0-	33 1	6906 2	Y	354	353 0	18		
						8 4	389 9						
01	7905 X	5790	-0-	-2115	-0-	30 1	5448 2	Y	279	289 0	8		
						5 4	307 9						
02	6944 X	6438	-0-	-506	-0-	34 1	6064 2	Y	303	300 0	11		
						7 4	333 9						
03	7347 X	7169	-0-	-178	-0-	36 1	6823 2	Y	271	271 0	11		
						12 4	298 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144													
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	18 1	3428 2	Y	176	174 0	7		
						2 4	194 9						
11	3570 X	3346	-0-	-224	-0-	15 1	3150 2	Y	160	158 0	9		
						5 4	176 9						
12	3689 X	3408	-0-	-281	-0-	15 1	3198 2	Y	174	174 0	9		
						4 4	191 9						
01	3689 X	3382	-0-	-307	-0-	18 1	3172 2	Y	172	176 0	5		
						3 4	189 9						
02	3276 X	3000	-0-	-276	-0-	16 1	2831 2	Y	136	136 0	5		
						3 4	150 9						
03	3627 X	3341	-0-	-286	-0-	17 1	3190 2	Y	116	116 0	5		
						6 4	128 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	27 1	5220 2	Y	387	383 0	16	
						4 4	426 9					
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	25 1	5068 2	Y	371	367 0	20	
						7 4	408 9					
12	5704 X	5664	-0-	-40	-0-	25 1	5185 2	Y	407	406 0	21	
						6 4	448 9					
01	5704 X	5678	-0-	-26	-0-	29 1	5194 2	Y	409	417 0	12	1 8
						5 4	450 9					
02	5152 X	4945	-0-	-207	-0-	25 1	4554 2	Y	327	326 0	12	1 8
						6 4	360 9					
03	5704 X	5161	-0-	-543	-0-	25 1	4810 2	Y	288	289 0	11	
						9 4	317 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450												
10	3534 X	2937	-0-	-597	-0-	14 1	2771 2	Y	136	134 0	6	
						2 4	150 9					
11	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	14 1	2864 2	Y	138	137 0	7	
						4 4	152 9					
12	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	14 1	2858 2	Y	149	148 0	8	
						3 4	164 9					
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	16 1	2812 2	Y	145	149 0	4	
						3 4	160 9					
02	2828 X	2711	-0-	-117	-0-	14 1	2548 2	Y	133	132 0	5	
						3 4	146 9					
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	16 1	3007 2	Y	124	124 0	5	
						5 4	136 9					
-----												
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073												
10	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	7 1	9338 2	Y	262	256 1	17	
						7 4	288 9					
11	8670 X	8646	-0-	-24	-0-	6 1	8232 2	Y	238	240 1	15	
						146 4	262 9					
12	8990 X	8512	-0-	-478	-0-	7 1	8152 2	Y	292	300 1	7	
						32 4	321 9					
01	8990 X	8030	-0-	-960	-0-	14 1	7435 2	Y	295	292 1	10	
						256 4	325 9					
02	8708 X	2106	-0-	-6602	-0-	8 1	2010 2	Y	80	87 1	3	
						88 9						
03	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	148 1	11637 2	Y	417	407 1	12	1 8
						56 4	459 9					
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417												
10	7688 X	4590	-0-	-3098	-0-	232 1	3864 2	Y	448	463 0	24	
						1 4	493 9					
11	5610 X	3803	-0-	-1807	-0-	289 1	3097 2	Y	378	374 0	28	
						1 4	416 9					
12	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	347 1	6237 2	Y	771	740 0	58	1 8
						848 9						
01	6882 X	5020	-0-	-1862	-0-	272 1	4164 2	Y	527	510 0	74	1 8
						4 4	580 9					
02	6216 X	2227	-0-	-3989	-0-	146 1	1825 2	Y	230	266 0	38	
						3 4	253 9					
03	7440 X	5517	-0-	-1923	-0-	79 1	4807 2	Y	573	559 0	52	
						1 4	630 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	237 1	5026 2	517	520 0	Y	517	520 0		28
						1 4	569 9							
11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	307 1	4877 2	525	515 0	Y	525	515 0		38
						2 4	578 9							
12	6076 X	5532	-0-	-544	-0-	267 1	4698 2	515	514 0	Y	515	514 0		39
						567 9								
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	315 1	5490 2	614	566 0	Y	614	566 0	1 8	86
						5 4	675 9							
02	5488 X	5262	-0-	-226	-0-	179 1	4517 2	507	508 0	Y	507	508 0	1 8	84
						8 4	558 9							
03	5952 X	4996	-0-	-956	-0-	253 1	4300 2	402	449 0	Y	402	449 0		37
						1 4	442 9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
10	4805 X	4801	-0-	-4	-0-	230 1	4138 2	393	393 0	Y	393	393 0		21
						1 4	432 9							
11	4650 X	4202	-0-	-448	-0-	260 1	3552 2	354	349 0	Y	354	349 0		26
						1 4	389 9							
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	303 1	5546 2	561	544 0	Y	561	544 0		43
						617 9								
01	4526 X	4430	-0-	-96	-0-	252 1	3750 2	386	375 0	Y	386	375 0		54
						3 4	425 9							
02	4340 X	3278	-0-	-1062	-0-	163 1	2792 2	289	295 0	Y	289	295 0		48
						5 4	318 9							
03	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	249 1	4481 2	455	462 0	Y	455	462 0		41
						1 4	501 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
10	4278 X	3033	-0-	-1245	-0-	25 1	2838 2	149	150 0	Y	149	150 0		3
						6 4	164 9							
11	3570 X	1781	-0-	-1789	-0-	30 1	1656 2	85	86 0	Y	85	86 0		2
						1 4	94 9							
12	3689 X	77	-0-	-3612	-0-	2 1	71 2	4	6 0	Y	4	6 0		-0-
						4 9								
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			-0-		Y	-0-			-0-
02	2744 X	246	-0-	-2498	-0-	3 1	229 2	13	13 0	Y	13	13 0		-0-
						14 9								
03	3038 X	232	-0-	-2806	-0-	3 1	215 2	13	13 0	Y	13	13 0		-0-
						14 9								
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683														
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	1 2	1 9	1	1 0	Y	1	1 0		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	126 1	87 2	13	11 0	Y	13	11 0		2
						14 9								
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	10 1	78 2	12	13 0	Y	12	13 0		1
						13 9								
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	2	3 0	Y	2	3 0		-0-
						2 9								
02	168 N	2	-0-	-166	-0-	1 1	1 2	-0-		Y	-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		-0-		Y	-0-			-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	288 1	1337 2	Y	328	323 0	36	
						3 4	361 9					
11	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	294 1	1250 2	Y	312	303 0	45	
						6 4	343 9					
12	2139 N	1782	-0-	-357	-0-	92 1	1304 2	Y	351	367 0	29	
						386 9						
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	26 1	672 2	Y	134	143 0	20	
						147 9						
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	434 1	1111 2	Y	322	301 0	40	1 8
						354 9						
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	578 1	1134 2	Y	322	326 0	36	
						354 9						
-----												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858												
-----												
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 1		Y	-0-		-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	187 1	69 2	Y	7	6 0	1	
						8 9						
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	41 1	2 2	Y	-0-	1 0	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	149 1	12 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	196 1	19 2	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948												
-----												
10	2294 X	1847	-0-	-447	-0-	15 1	1730 2	Y	89	89 0	2	
						4 4	98 9					
11	2220 X	1300	-0-	-920	-0-	22 1	1211 2	Y	60	61 0	1	
						1 4	66 9					
12	2077 X	335	-0-	-1742	-0-	8 1	307 2	Y	17	17 0	1	
						1 4	19 9					
01	2077 X	1347	-0-	-730	-0-	21 1	1252 2	Y	67	65 0	3	
						74 9						
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	29 1	2257 2	Y	128	129 0	2	
						2 4	141 9					
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	29 1	2429 2	Y	142	142 0	2	
						2 4	156 9					
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823												
-----												
10	3193 X	2910	-0-	-283	-0-	23 1	2624 2	Y	234	237 0	5	
						6 4	257 9					
11	3000 X	1830	-0-	-1170	-0-	30 1	1666 2	Y	121	123 0	3	
						1 4	133 9					
12	3100 X	245	-0-	-2855	-0-	6 1	219 2	Y	17	19 0	1	
						1 4	19 9					
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	61 1	3681 2	Y	290	277 0	13	1 8
						1 4	319 9					
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	42 1	3221 2	Y	266	274 0	5	
						2 4	293 9					
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	38 1	3178 2	Y	269	270 0	4	
						3 4	296 9					

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	3069 X	2654	-0-	-415	-0-	22	1	2480	2	Y	133	133 0
						6	4	146	9			3
11	2970 X	1731	-0-	-1239	-0-	29	1	1609	2	Y	84	85 0
						1	4	92	9			2
12	2759 X	297	-0-	-2462	-0-	7	1	271	2	Y	16	17 0
						1	4	18	9			1
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	63	1	3817	2	Y	217	208 0 1 8
						1	4	239	9			9
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	51	1	3929	2	Y	235	240 0
						3	4	259	9			4
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	59	1	4878	2	Y	305	305 0
						4	4	336	9			4
-----												
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963												
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.	296	-0-	296	296	1	1	291	2	Y	4	4 1
						4	9					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010												
10	2170 X	1782	-0-	-388	-0-	15	1	1677	2	Y	78	78 0
						4	4	86	9			2
11	2070 X	859	-0-	-1211	-0-	14	1	805	2	Y	36	37 0
						40	9					1
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	1 0
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212												
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	2	Y	89	89 0
						3	4	98	9			2
11	1590 X	1507	-0-	-83	-0-	25	1	1386	2	Y	86	86 0
						1	4	95	9			2
12	1643 X	27	-0-	-1616	-0-	1	1	25	2	Y	1	3 0
						1	9					-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	-0-
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-	-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116												
10	4898 X	1857	-0-	-3041	-0-	1	1	1823	2	Y	29	28 1
						1	4	32	9			2
11	4200 X	1638	-0-	-2562	-0-	1	1	1583	2	Y	24	24 1
						28	4	26	9			2
12	4340 X	4260	-0-	-80	-0-	3	1	4167	2	Y	66	66 1
						17	4	73	9			2
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	6	1	3067	2	Y	54	54 1
						106	4	59	9			2
02	1932 X	1647	-0-	-285	-0-	7	1	1609	2	Y	28	29 1
						31	9					1
03	3875 X	2142	-0-	-1733	-0-	26	1	2066	2	Y	36	36 1
						10	4	40	9			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	312 1	851 2	Y	140	148	0	15	
11	1320 N	1128	-0-	-192	-0-	154 9	671 2	Y	123	122	0	16	
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	311 1	135 9	Y	236	224	0	28	
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	11 4	1184 2	Y	332	314	0	46	
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	302 1	1426 2	Y	353	350	0	49	
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	260 9	1588 2	Y	244	259	0	34	
						312 1	1471 2	Y					
						365 9							
						282 1							
						388 9							
						311 1							
						268 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

10	3255 X	2431	-0-	-824	-0-	340 1	1823 2	Y	244	260	0	26
11	3150 X	2039	-0-	-1111	-0-	268 9	1447 2	Y	216	214	0	28
12	2759 X	1580	-0-	-1179	-0-	330 1	238 9	Y	153	163	0	18
01	2573 X	270	-0-	-2303	-0-	24 4	1099 2	Y	-0-	18	0	-0-
02	2324 X	266	-0-	-2058	-0-	313 1		Y	-0-			-0-
03	2418 X	300	-0-	-2118	-0-	168 9		Y	-0-			-0-
						270 1		Y				
						266 1		Y				
						300 1		Y				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

10	4216 X	2986	-0-	-1230	-0-	237 1	2510 2	Y	217	229	0	23
11	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	239 9	2303 2	Y	222	216	0	29
12	2976 X	1677	-0-	-1299	-0-	236 1	244 9	Y	121	136	0	14
01	2976 X	583	-0-	-2393	-0-	38 4	1358 2	Y	36	45	0	5
02	2688 X	558	-0-	-2130	-0-	186 1	353 2	Y	34	34	0	5
03	2976 X	537	-0-	-2439	-0-	133 9	349 2	Y	31	32	0	4
						190 1	314 2	Y				
						40 9						
						172 1						
						37 9						
						189 1						
						34 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	339 1	4670 2	Y	283	288	0	30
11	4740 X	4119	-0-	-621	-0-	311 9	3492 2	Y	236	235	0	31
12	4681 X	2909	-0-	-1772	-0-	309 1	260 9	Y	154	167	0	18
01	4681 X	3085	-0-	-1596	-0-	58 4	2458 2	Y	185	178	0	25
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	282 1	2618 2	Y	400	369	0	56
03	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	169 9	5896 2	Y	539	519	0	76
						263 1	440 9	Y				
						204 9	7749 2	Y				
						275 1						
						1 4						
						284 1						
						593 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	225 1	1 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 1		Y	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	216 1	7 2	Y	1	1 0		-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 1		Y	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1		Y	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 1		Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907													
10		2790 X	1158	-0-	-1632	-0-	273 1	760 2	Y	114	124 0		12
							125 9						
11		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	309 1	2073 2	Y	348	315 0		45
							34 4	383 9					
12		2573 X	1595	-0-	-978	-0-	245 1	1152 2	Y	180	204 0		21
							198 9						
01		2418 X	652	-0-	-1766	-0-	251 1	336 2	Y	59	72 0		8
							65 9						
02		2604 X	526	-0-	-2078	-0-	226 1	253 2	Y	43	45 0		6
							47 9						
03		2883 X	1973	-0-	-910	-0-	246 1	1452 2	Y	250	221 0		35
							275 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351								
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	55H	RRCID ->	268298	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	1613	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
10		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	179	1	994	2	Y	419	428	0	27
							1	4	461	9					
11		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	218	1	1191	2	Y	458	458	0	27
							1	4	504	9					
12		2015 X	1673	-0-	-342	-0-	165	1	1057	2	Y	410	419	0	18
							451	9							
01		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	191	1	1612	2	Y	454	439	0	33
							499	9							
02		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	2	Y	284	292	0	1 8
							312	9							
03		1984 X	1633	-0-	-351	-0-	154	1	1213	2	Y	241	250	0	15
							1	4	265	9					

-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	268302	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 8266 - 14005			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
10		2170 X	2082	-0-	-88	-0-	143	1	1782	2	Y	141	141	0	9
							2	4	155	9					
11		2100 X	1601	-0-	-499	-0-	167	1	1326	2	Y	97	100	0	6
							1	4	107	9					
12		2170 X	739	-0-	-1431	-0-	178	1	519	2	Y	38	42	0	2
							42	9							
01		2077 X	440	-0-	-1637	-0-	180	1	164	2	Y	87	83	0	6
							96	9							
02		1876 X	1629	-0-	-247	-0-	176	1	580	2	Y	794	731	0	2 8
							873	9							
03		2077 X	1788	-0-	-289	-0-	187	1	664	2	Y	851	865	0	1 8
							1	4	936	9					

-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	268303	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 8156 - 13874			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
10		1922 N	1574	-0-	-348	-0-	113	1	1163	2	Y	270	270	0	18
							1	4	297	9					
11		1740 N	1271	-0-	-469	-0-	152	1	909	2	Y	190	197	0	11
							1	4	209	9					
12		1581 N	1038	-0-	-543	-0-	168	1	705	2	Y	150	154	0	7
							165	9							
01		1798 X	1370	-0-	-428	-0-	170	1	699	2	Y	455	429	0	33
							501	9							
02		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	186	1	914	2	Y	683	657	0	1 8
							751	9							
03		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	190	1	1004	2	Y	702	717	0	43
							1	4	772	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351									
CAGE		WELL #:		9TV RRCID -> 268306		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
10	3968 X	3934 -0- -34	-0-	305 1	3584 2	107			
11	3840 X	3510 -0- -330	-0-	45 9	3187 2	134			
12	4557 X	4557 -0- -0-	-0-	293 1	4182 2	183			
01	3751 X	3431 -0- -320	-0-	30 9	3099 2	230			
02	3556 X	3148 -0- -408	-0-	321 1	3054 2	90	179	1	
03	3968 X	2920 -0- -1048	-0-	54 9	2670 2	110			
				280 1					
				52 9					
				51 1					
				43 9					
				228 1					
				22 9					
-----									
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 268307		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652	
10	8370 X	5312 -0- -3058	-0-	1785 1	3141 2	272			
11	8100 X	5916 -0- -2184	-0-	309 4	945 2	225			
12	7440 X	5931 -0- -1509	-0-	1477 1	136 9	190	160	1	
01	7440 X	7244 -0- -196	-0-	3358 4	3568 2	301			
02	6720 X	6621 -0- -99	-0-	2159 1	6194 4	277	146	1	
03	6107 X	6098 -0- -9	-0-	66 4	4920 2	201	146	1	
				928 1					
				122 9					
				944 1					
				623 4					
				1454 1					
				134 4					
-----									
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 268308		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568	
10	5992 X	5992 -0- -0-	-0-	454 1	5337 2	265	183	183	1
11	5550 X	4960 -0- -590	-0-	201 9	4391 2	237	150	178	1
12	6209 X	6209 -0- -0-	-0-	404 1	5565 2	247	196	186	1
01	5212 X	5212 -0- -0-	-0-	165 9	4596 2	245	183	185	1
02	5180 X	5084 -0- -96	-0-	428 1	4817 2	235	169	179	1
03	5735 X	4607 -0- -1128	-0-	216 9	4107 2	195	135	175	1
				415 1					
				201 9					
				81 1					
				186 9					
				351 1					
				149 9					
-----									
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		4H RRCID -> 268309		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735	
10	2325 X	1767 -0- -558	-0-	72 1	1518 2	38	161	152	1
11	2190 X	1926 -0- -264	-0-	177 9	1607 2	44	194	188	1
12	2263 X	1686 -0- -577	-0-	104 1	213 9	82	192	152	1
01	1207 N	1207 -0- -0-	-0-	2 4	892 2	41	121	161	1
02	1792 N	1651 -0- -141	-0-	122 1	1266 2	54	195	182	1
03	1877 N	1877 -0- -0-	-0-	211 9	1532 2	45	216	225	1
				182 1					
				133 9					
				170 1					
				215 9					
				107 1					
				238 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	268318	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8717 - 15347	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7502 X	7315	-0-	-187	-0-	42 1	6753 2	Y	467	459	0	18	
11	7170 X	6912	-0-	-258	-0-	6 4	514 9	Y	461	463	0	16	
12	7533 X	6389	-0-	-1144	-0-	40 1	6363 2	Y	441	439	0	18	
01	7533 X	6439	-0-	-1094	-0-	2 4	507 9	Y	440	443	0	15	
02	6804 X	6333	-0-	-471	-0-	38 1	5862 2	Y	477	469	0	22	
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	4 4	485 9	Y	591	588	0	25	
						33 1	5920 2	Y					
						2 4	484 9	Y					
						34 1	5773 2	Y			1 8		
						1 4	525 9	Y					
						43 1	7203 2	Y					
						650 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	268319	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8527 - 15158	
10	5084 X	4810	-0-	-274	-0-	29 1	4588 2	Y	172	167	0	7	
11	4920 X	3957	-0-	-963	-0-	4 4	189 9	Y	169	170	0	6	
12	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	24 1	3746 2	Y	263	258	0	11	
01	4991 X	4140	-0-	-851	-0-	1 4	186 9	Y	251	254	0	8	
02	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	26 1	3953 2	Y	208	206	0	10	
03	4805 X	4148	-0-	-657	-0-	3 4	289 9	Y	218	219	0	9	
						21 1	3842 2	Y					
						1 4	276 9	Y					
						20 1	3398 2	Y					
						1 4	229 9	Y					
						23 1	3885 2	Y					
						240 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	268320	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8710 - 14642	
10	9858 X	8925	-0-	-933	-0-	52 1	8290 2	Y	524	515	0	20	
11	8790 X	8479	-0-	-311	-0-	7 4	576 9	Y	431	436	0	15	
12	9021 X	8808	-0-	-213	-0-	50 1	7953 2	Y	445	442	0	18	
01	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	2 4	474 9	Y	450	453	0	15	
02	8064 X	8028	-0-	-36	-0-	54 1	8259 2	Y	393	390	0	18	
03	8928 X	8632	-0-	-296	-0-	5 4	490 9	Y	469	467	0	20	
						47 1	8443 2	Y					
						3 4	495 9	Y					
						44 1	7551 2	Y					
						1 4	432 9	Y					
						48 1	8067 2	Y					
						1 4	516 9	Y					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		50H	RRCID ->	268330	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	34 1	5371 2	Y	205	201	0		8
							5 4	226 9						
11		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	31 1	4972 2	Y	198	199	0		7
							1 4	218 9						
12		5580 X	5451	-0-	-129	-0-	34 1	5177 2	Y	215	213	0		9
							3 4	237 9						
01		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	32 1	5656 2	Y	232	233	0		8
							2 4	255 9						
02		5096 X	4778	-0-	-318	-0-	27 1	4557 2	Y	175	175	0		8
							1 4	193 9						
03		5642 X	4438	-0-	-1204	-0-	25 1	4235 2	Y	162	163	0		7
							178 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
10		5518 X	5191	-0-	-327	-0-	30 1	4863 2	Y	267	263	0		10
							4 4	294 9						
11		5340 X	5030	-0-	-310	-0-	30 1	4707 2	Y	265	266	0		9
							1 4	292 9						
12		5518 X	5232	-0-	-286	-0-	32 1	4911 2	Y	260	258	0		11
							3 4	286 9						
01		5456 X	5276	-0-	-180	-0-	28 1	4961 2	Y	259	261	0		9
							2 4	285 9						
02		4732 X	4716	-0-	-16	-0-	26 1	4439 2	Y	227	225	0		11
							1 4	250 9						
03		5239 X	4745	-0-	-494	-0-	26 1	4364 2	Y	323	320	0		14
							355 9							
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
10		3100 X	1154	-0-	-1946	-0-	187 1	947 2	Y	18	19	1		3
							20 9							
11		3000 X	1826	-0-	-1174	-0-	81 1	1706 2	Y	35	32	1		6
							39 9							
12		2542 X	2013	-0-	-529	-0-	118 1	1854 2	Y	36	37	1		5
							1 4	40 9						
01		2077 X	1050	-0-	-1027	-0-	56 1	973 2	Y	19	22	1		2
							21 9							
02		1876 X	57	-0-	-1819	-0-	57 1		Y	-0-	2	1		-0-
							43 1	430 2	Y	8	7	1		1
03		2015 X	482	-0-	-1533	-0-	9 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
10		4216 X	4155	-0-	-61	-0-	24 1	3836 2	Y	265	261	0		10
							3 4	292 9						
11		4080 X	3833	-0-	-247	-0-	22 1	3527 2	Y	257	258	0		9
							1 4	283 9						
12		4061 X	3756	-0-	-305	-0-	22 1	3443 2	Y	263	261	0		11
							2 4	289 9						
01		4061 X	3823	-0-	-238	-0-	20 1	3510 2	Y	265	267	0		9
							1 4	292 9						
02		3752 X	3287	-0-	-465	-0-	18 1	3006 2	Y	239	237	0		11
							263 9							
03		4154 X	3884	-0-	-270	-0-	21 1	3556 2	Y	279	278	0		12
							307 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1736 X	1567	-0-	-169	-0-	89	1	1228	2	Y	227	208	1	54
						250	9							
11	1740 X	1168	-0-	-572	-0-	117	1	853	2	Y	179	192	1	41
						1	4	197	9					
12	1798 X	970	-0-	-828	-0-	152	1	643	2	Y	159	130	1	68
						175	9							
01	1798 X	1032	-0-	-766	-0-	147	1	702	2	Y	166	176	1	56
						183	9							
02	1428 X	1298	-0-	-130	-0-	125	1	907	2	Y	242	231	1	67
						266	9							
03	1581 X	1468	-0-	-113	-0-	143	1	1049	2	Y	251	266	1	52
						276	9							
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														
-----														
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	118	1	2240	2	Y	85	76	1	15
						94	9							
11	2250 X	1246	-0-	-1004	-0-	46	1	1153	2	Y	43	51	1	7
						47	9							
12	2325 X	1640	-0-	-685	-0-	103	1	1474	2	Y	56	55	1	8
						1	4	62	9					
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	107	1	2706	2	Y	100	96	1	12
						110	9							
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	105	1	2936	2	Y	116	117	1	11
						1	4	128	9					
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	80	1	3308	2	Y	114	108	1	17
						125	9							
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190														
-----														
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	162	1	1323	2	Y	87	79	1	16
						96	9							
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	2	Y	86	88	1	14
						95	9							
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	2	Y	119	117	1	16
						1	4	131	9					
01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	2	Y	102	106	1	12
						112	9							
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	Y	114	115	1	11
						1	4	125	9					
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	51	1	2366	2	Y	141	131	1	21
						155	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196														
-----														
10	2976 X	989	-0-	-1987	-0-	168	1	653	2	Y	49	74	1	39
						114	4	54	9					
11	2550 X	1582	-0-	-968	-0-	221	1	1262	2	Y	85	73	1	51
						5	4	94	9					
12	2666 X	1407	-0-	-1259	-0-	232	1	1099	2	Y	69	74	1	46
						76	9							
01	2666 X	1583	-0-	-1083	-0-	205	1	1287	2	Y	82	85	1	43
						1	4	90	9					
02	2408 X	1460	-0-	-948	-0-	187	1	1194	2	Y	72	75	1	40
						79	9							
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	177	1	1343	2	Y	78	76	1	42
						86	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		4278 X	4007	-0-	-271	-0-	166 1	3249 2	Y	535	538 0		35
							3 4	589 9					
11		4140 X	4034	-0-	-106	-0-	166 1	3318 2	Y	498	503 0		30
							2 4	548 9					
12		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	162 1	3608 2	Y	545	551 0		24
							600 9						
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	195 1	3525 2	Y	524	510 0		38
							576 9						
02		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	191 1	3123 2	Y	411	413 0	1 8	35
							452 9						
03		4371 X	4157	-0-	-214	-0-	184 1	3434 2	Y	487	492 0		30
							3 4	536 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280													
-----													
10		3162 X	2952	-0-	-210	-0-	175 1	2205 2	Y	171	113 1		136
							384 4	188 9					
11		3060 X	2803	-0-	-257	-0-	156 1	2451 2	Y	170	204 1		102
							9 4	187 9					
12		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	158 1	2833 2	Y	184	164 1		122
							202 9						
01		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	162 1	2757 2	Y	181	208 1		95
							1 4	199 9					
02		2884 X	2596	-0-	-288	-0-	164 1	2275 2	Y	143	158 1	1 8	79
							157 9						
03		3193 X	2902	-0-	-291	-0-	160 1	2574 2	Y	153	149 1		83
							168 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
-----													
10		6634 X	6332	-0-	-302	-0-	34 1	5709 2	Y	534	555 0		42
							2 4	587 9					
11		6420 X	6153	-0-	-267	-0-	30 1	5529 2	Y	497	494 0		45
							47 4	547 9					
12		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	29 1	5618 2	Y	523	527 0		41
							1 4	575 9					
01		5983 X	5371	-0-	-612	-0-	32 1	4859 2	Y	436	435 0		42
							480 9						
02		5740 X	5484	-0-	-256	-0-	29 1	4939 2	Y	469	463 0		48
							516 9						
03		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	32 1	5792 2	Y	541	540 0		49
							1 4	595 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
-----													
10		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	34 1	5718 2	Y	303	317 0		24
							2 4	333 9					
11		6060 X	5830	-0-	-230	-0-	30 1	5447 2	Y	278	277 0		25
							47 4	306 9					
12		6262 X	5990	-0-	-272	-0-	29 1	5617 2	Y	312	312 0		25
							1 4	343 9					
01		6262 X	6106	-0-	-156	-0-	37 1	5716 2	Y	321	315 0		31
							353 9						
02		5488 X	5427	-0-	-61	-0-	30 1	5065 2	Y	302	302 0		31
							332 9						
03		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	31 1	5745 2	Y	324	326 0		29
							1 4	356 9					





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2046 X	1439	-0-	-607	-0-	114	1	1079	2	Y	53	46	1	42
						188	4	58	9					
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	103	1	1944	2	Y	84	75	1	51
						7	4	92	9					
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	105	1	2156	2	Y	87	80	1	58
						96	9							
01	2263 X	2020	-0-	-243	-0-	99	1	1836	2	Y	76	94	1	40
						1	4	84	9					
02	2044 X	1794	-0-	-250	-0-	93	1	1632	2	Y	63	68	1	35
						69	9							
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	Y	84	74	1	45
						92	9							
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406														
10	2356 X	2042	-0-	-314	-0-	191	1	1745	2	Y	96	96	0	5
						106	9							
11	2010 X	1832	-0-	-178	-0-	246	1	1490	2	Y	86	85	0	6
						1	4	95	9					
12	2046 X	1624	-0-	-422	-0-	104	1	1428	2	Y	84	84	0	6
						92	9							
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	182	1	1272	2	Y	77	72	0	11
						1	4	85	9					
02	1708 N	1550	-0-	-158	-0-	151	1	1311	2	Y	78	76	0	13
						2	4	86	9					
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	235	1	1626	2	Y	95	99	0	9
						105	9							
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402														
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	193	1	3480	2	Y	280	280	0	15
						1	4	308	9					
11	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	251	1	3151	2	Y	265	261	0	19
						1	4	292	9					
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	197	1	3374	2	Y	290	287	0	22
						319	9							
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	226	1	3587	2	Y	314	292	0	44
						3	4	345	9					
02	3584 X	3151	-0-	-433	-0-	118	1	2762	2	Y	242	246	0	40
						5	4	266	9					
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	222	1	3479	2	Y	252	269	0	23
						1	4	277	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651														
10	961 X	161	-0-	-800	-0-	159	1	2	2	Y	-0-	9	1	-0-
11	930 X	76	-0-	-854	-0-	74	1	2	2	Y	-0-			-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	1			Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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 #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900														
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	245 1	2910 2	Y		112	112 1		72
							123 9							
11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	142 1	3018 2	Y		129	120 1		81
							142 9							
12		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	34 1	2493 2	Y		111	152 1		40
							122 9							
01		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	39 1	2723 2	Y		127	110 1		57
							4 4	140 9						
02		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	113 1	2955 2	Y		201	150 1	1 8	107
							221 9							
03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	243 1	3270 2	Y		128	182 1		53
							1 4	141 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219														
10		1085 N	253	-0-	-832	-0-	160 1	86 2	Y		6	83 1		4
							7 9							
11		1140 N	68	-0-	-1072	-0-	68 1		Y		-0-	4 1		-0-
							2 1	96 2	Y		8	5 1		3
12		1426 N	107	-0-	-1319	-0-	9 9							
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	7 1	379 2	Y		30	19 1		14
							1 4	33 9						
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	55 1	152 2	Y		11	19 1		6
							12 9							
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	121 1	88 2	Y		3	8 1		1
							3 9							
-----														
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
10		1240 X	1012	-0-	-228	-0-	490 1	345 2	Y		160	163 0		1
							1 4	176 9						
11		1200 X	636	-0-	-564	-0-	397 1	158 2	Y		74	75 0		-0-
							81 9							
12		1240 X	763	-0-	-477	-0-	434 1	233 2	Y		87	39 0	46 1	2
							96 9							
01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	407 1	1581 2	Y		564	562 1		4
							620 9							
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	419 1	571 2	Y		216	177 0	39 1	3
							238 9					1 8		
03		775 N	553	-0-	-222	-0-	403 1	106 2	Y		40	43 0		-0-
							44 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540														
10		2232 X	1852	-0-	-380	-0-	184 1	1538 2	Y		118	183 1		75
							130 9							
11		2100 X	1511	-0-	-589	-0-	86 1	1304 2	Y		110	116 1		69
							121 9							
12		2635 X	1575	-0-	-1060	-0-	19 1	1418 2	Y		125	149 1		45
							138 9							
01		2635 X	1732	-0-	-903	-0-	22 1	1552 2	Y		142	123 1		64
							2 4	156 9						
02		2380 X	1661	-0-	-719	-0-	79 1	1448 2	Y		122	120 1	1 8	65
							134 9							
03		1860 X	1833	-0-	-27	-0-	172 1	1557 2	Y		94	120 1		39
							1 4	103 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4526 X	4032	-0-	-494	-0-	356 8 4	1 274 9	3394 2	2	Y	249	250 0		6
11	4380 X	3627	-0-	-753	-0-	395 1 4	1 2997 2	2997 2	2	Y	213	215 0		4
12	4433 X	3307	-0-	-1126	-0-	317 1 4	1 234 9	2745 2	2	Y	216	211 0		9
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	391 7 4	1 238 9	5005 2	2	Y	390	380 0	2 8	17
02	3640 X	3588	-0-	-52	-0-	257 1 4	1 429 9	3091 2	2	Y	216	229 0		4
03	4030 X	3321	-0-	-709	-0-	237 2 4	1 238 9	2869 2	2	Y	193	194 0		3
						3 4	212 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
10	4309 X	3332	-0-	-977	-0-	411 6 4	1 152 9	2763 2	2	Y	138	139 0		3
11	4170 X	3428	-0-	-742	-0-	457 1 4	1 2819 2	2819 2	2	Y	137	137 0		3
12	3782 X	2732	-0-	-1050	-0-	384 1 4	1 151 9	2212 2	2	Y	118	116 0		5
01	3782 X	3697	-0-	-85	-0-	421 6 4	1 130 9	3095 2	2	Y	164	161 0	1 8	7
02	3416 X	3112	-0-	-304	-0-	294 1 4	1 180 9	2634 2	2	Y	165	169 0		3
03	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	277 2 4	1 182 9	2883 2	2	Y	182	182 0		3
						3 4	200 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	158 7 4	1 183 9	2950 2	2	Y	166	167 0		4
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	193 1 4	1 180 9	3000 2	2	Y	164	165 0		3
12	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	237 7 4	1 177 9	2663 2	2	Y	161	158 0		6
01	3348 X	2464	-0-	-884	-0-	218 1 4	1 140 9	2105 2	2	Y	127	127 0	1 8	5
02	3220 X	2548	-0-	-672	-0-	114 1 4	1 2232 2	2232 2	2	Y	182	184 0		3
03	3565 X	2741	-0-	-824	-0-	114 2 4	1 200 9	2372 2	2	Y	230	230 0		3
						2 4	253 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
10	5239 X	2694	-0-	-2545	-0-	520 5 4	1 59 9	2110 2	2	Y	54	55 0		1
11	4980 X	2766	-0-	-2214	-0-	596 1 4	1 59 9	2110 2	2	Y	54	54 0		1
12	4929 X	2439	-0-	-2490	-0-	721 4 4	1 52 9	1662 2	2	Y	47	46 0		2
01	4340 X	1799	-0-	-2541	-0-	473 40 9	1 1286 2	1286 2	2	Y	36	36 0		2
02	2632 X	2046	-0-	-586	-0-	340 1 4	1 1652 2	1652 2	2	Y	48	49 0		1
03	2914 X	1758	-0-	-1156	-0-	297 1 4	1 53 9	1428 2	2	Y	29	30 0		-0-
						1 4	32 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	35 1	3901 2	Y	275	275 0		6
							9 4	303 9					
11		3570 X	3492	-0-	-78	-0-	58 1	3227 2	Y	186	188 0		4
							2 4	205 9					
12		3689 X	3287	-0-	-402	-0-	80 1	3027 2	Y	156	154 0		6
							8 4	172 9					
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	62 1	3762 2	Y	193	190 0	1 8	8
							1 4	212 9					
02		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	48 1	3696 2	Y	199	203 0		4
							3 4	219 9					
03		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	52 1	4257 2	Y	245	246 0		3
							4 4	270 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076													
10		4185 X	3933	-0-	-252	-0-	31 1	3479 2	Y	377	378 0		9
							8 4	415 9					
11		4050 X	3478	-0-	-572	-0-	55 1	3067 2	Y	323	325 0		7
							1 4	355 9					
12		4061 X	3566	-0-	-495	-0-	81 1	3084 2	Y	357	350 0		14
							8 4	393 9					
01		4061 X	3527	-0-	-534	-0-	51 1	3083 2	Y	356	353 0	2 8	15
							1 4	392 9					
02		3556 X	3427	-0-	-129	-0-	39 1	2987 2	Y	363	370 0	1 8	7
							2 4	399 9					
03		3937 X	3651	-0-	-286	-0-	39 1	3205 2	Y	367	369 0		5
							3 4	404 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368													
10		3751 X	3421	-0-	-330	-0-	117 1	2684 2	Y	139	96 1		111
							467 4	153 9					
11		3660 X	3269	-0-	-391	-0-	98 1	3008 2	Y	138	166 1		83
							11 4	152 9					
12		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	95 1	3727 2	Y	162	138 1		107
							178 9						
01		3999 X	3759	-0-	-240	-0-	106 1	3484 2	Y	152	179 1		80
							2 4	167 9					
02		3612 X	2902	-0-	-710	-0-	108 1	2671 2	Y	112	129 1	1 8	62
							123 9						
03		3999 X	3490	-0-	-509	-0-	101 1	3247 2	Y	129	121 1		70
							142 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634													
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	89 1	2237 2	Y	173	102 1		138
							389 4	190 9					
11		2340 X	1915	-0-	-425	-0-	81 1	1698 2	Y	118	185 1		71
							6 4	130 9					
12		2697 X	2508	-0-	-189	-0-	80 1	2266 2	Y	147	121 1		97
							162 9						
01		2697 X	2687	-0-	-10	-0-	90 1	2420 2	Y	160	173 1		84
							1 4	176 9					
02		2632 X	2431	-0-	-201	-0-	94 1	2186 2	Y	137	144 1	1 8	76
							151 9						
03		2914 X	2606	-0-	-308	-0-	86 1	2366 2	Y	140	140 1		76
							154 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
-----												
10		1333 N	1216	-0-	-117	-0-	232 1	806 2	Y	161	161 0	15
							1 4	177 9				
11		1020 N	597	-0-	-423	-0-	323 1	224 2	Y	45	56 0	4
							50 9					
12		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	323 1	779 2	Y	127	115 0	16
							140 9					
01		1302 X	844	-0-	-458	-0-	171 1	542 2	Y	119	122 0	13
							131 9					
02		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	146 1	1092 2	Y	225	210 0	1 8
							1 4	248 9				
03		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	234 1	1205 2	Y	254	265 0	16
							279 9					
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571												
10		5363 X	4465	-0-	-898	-0-	142 1	3678 2	Y	583	562 0	53
							4 4	641 9				
11		4950 X	3614	-0-	-1336	-0-	166 1	2925 2	Y	475	486 0	42
							523 9					
12		5115 X	2582	-0-	-2533	-0-	273 1	2023 2	Y	260	270 0	32
							286 9					
01		4991 X	1593	-0-	-3398	-0-	174 1	1162 2	Y	234	241 0	25
							257 9					
02		4032 X	2346	-0-	-1686	-0-	137 1	1800 2	Y	371	350 0	1 8
							1 4	408 9				
03		4464 X	3132	-0-	-1332	-0-	161 1	2489 2	Y	438	454 0	1 8
							482 9					
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073												
10		4247 X	3589	-0-	-658	-0-	268 1	3120 2	Y	183	250 1	117
							201 9					
11		4500 X	3573	-0-	-927	-0-	158 1	3189 2	Y	205	192 1	130
							226 9					
12		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	59 1	4367 2	Y	292	316 1	106
							321 9					
01		4650 X	3231	-0-	-1419	-0-	42 1	2958 2	Y	206	219 1	93
							4 4	227 9				
02		3920 X	2650	-0-	-1270	-0-	118 1	2366 2	Y	151	163 1	1 8
							166 9					
03		4743 X	3225	-0-	-1518	-0-	261 1	2856 2	Y	97	137 1	40
							1 4	107 9				
-----												
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015												
10		2356 X	2072	-0-	-284	-0-	166 1	1808 2	Y	89	93 1	94
							98 9					
11		2820 X	1190	-0-	-1630	-0-	91 1	810 2	Y	71	74 1	91
							211 4	78 9				
12		3286 X	1588	-0-	-1698	-0-	122 1	1364 2	Y	93	141 1	43
							102 9					
01		3286 X	1490	-0-	-1796	-0-	124 1	1223 2	Y	102	76 1	69
							31 4	112 9				
02		2968 X	1742	-0-	-1226	-0-	36 1	1607 2	Y	90	71 1	88
							99 9					
03		2077 X	1623	-0-	-454	-0-	124 1	1373 2	Y	72	73 1	87
							47 4	79 9				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		3596 X	2565	-0-	-1031	-0-	215 1	2339 2	Y	10	10 1		11
							11 9						
11		3690 X	1585	-0-	-2105	-0-	129 1	1147 2	Y	9	9 1		11
							299 4	10 9					
12		3813 X	2053	-0-	-1760	-0-	168 1	1872 2	Y	12	18 1		5
							13 9						
01		3813 X	1847	-0-	-1966	-0-	165 1	1628 2	Y	12	9 1		8
							41 4	13 9					
02		3416 X	2323	-0-	-1093	-0-	51 1	2259 2	Y	12	9 1		11
							13 9						
03		2573 X	2105	-0-	-468	-0-	168 1	1863 2	Y	9	9 1		11
							64 4	10 9					
-----													
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946													
10		2790 X	1587	-0-	-1203	-0-	42 1	1311 2	Y	213	222 0		16
							234 9						
11		2340 X	1198	-0-	-1142	-0-	115 1	888 2	Y	177	176 0		17
							195 9						
12		2325 X	838	-0-	-1487	-0-	107 1	604 2	Y	115	116 0		16
							127 9						
01		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	223 1	2298 2	Y	422	392 0	1 8	45
							464 9						
02		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	332 1	2015 2	Y	375	347 0		73
							1 4	413 9					
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	304 1	1303 2	Y	226	278 0		21
							249 9						
-----													
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764													
10		1798 N	1102	-0-	-696	-0-	35 1	869 2	Y	180	184 0		13
							198 9						
11		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	122 1	1043 2	Y	265	253 0		25
							292 9						
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	134 1	1100 2	Y	266	255 0		36
							293 9						
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	151 1	938 2	Y	219	232 0		23
							241 9						
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	258 1	801 2	Y	191	177 0		37
							1 4	210 9					
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	306 1	999 2	Y	225	241 0		21
							248 9						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490													
10		2263 N	2177	-0-	-86	-0-	238 1	1625 2	Y	284	275 0		26
							2 4	312 9					
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	339 1	1532 2	Y	323	321 0		28
							355 9						
12		1674 N	1252	-0-	-422	-0-	351 1	756 2	Y	132	144 0		16
							145 9						
01		2170 X	1132	-0-	-1038	-0-	198 1	740 2	Y	176	173 0		19
							194 9						
02		2072 X	1383	-0-	-689	-0-	165 1	979 2	Y	217	209 0	1 8	26
							239 9						
03		2294 X	1934	-0-	-360	-0-	229 1	1364 2	Y	310	316 0		20
							341 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6410 - 11074
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WORTHEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	9170 - 14227
10	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	8 1	10608 2	Y	214	208 1		14
						8 4	235 9					
11	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	7 1	9857 2	Y	185	187 1		12
						175 4	204 9					
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	8 1	10179 2	Y	199	206 1		5
						40 4	219 9					
01	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	18 1	9630 2	Y	209	207 1		7
						332 4	230 9					
02	9800 X	4603	-0-	-5197	-0-	19 1	4476 2	Y	98	101 1		4
						108 9						
03	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	164 1	12879 2	Y	305	300 1		9
						62 4	336 9					

WORTHEY RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	268929	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9473 - 14530
10	4154 X	4114	-0-	-40	-0-	3 1	3972 2	Y	124	121 1		8
						3 4	136 9					
11	4020 X	3853	-0-	-167	-0-	3 1	3664 2	Y	110	111 1		7
						65 4	121 9					
12	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	3 1	3925 2	Y	123	127 1		3
						16 4	135 9					
01	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	7 1	3789 2	Y	131	130 1		4
						131 4	144 9					
02	3724 X	3151	-0-	-573	-0-	13 1	3021 2	Y	106	106 1		4
						117 9						
03	4123 X	4012	-0-	-111	-0-	48 1	3803 2	Y	130	130 1		4
						18 4	143 9					

WORTHEY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268931	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	9355 - 14916
10	5053 X	4996	-0-	-57	-0-	4 1	4786 2	Y	184	180 1		12
						4 4	202 9					
11	4890 X	4557	-0-	-333	-0-	3 1	4305 2	Y	157	159 1		10
						76 4	173 9					
12	5084 X	4533	-0-	-551	-0-	4 1	4333 2	Y	163	169 1		4
						17 4	179 9					
01	5084 X	4328	-0-	-756	-0-	8 1	3998 2	Y	167	165 1		6
						138 4	184 9					
02	4592 X	3671	-0-	-921	-0-	15 1	3494 2	Y	147	147 1		6
						162 9						
03	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	60 1	4740 2	Y	90	93 1		3
						23 4	99 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	899 N	174	-0-	-725	-0-	172 1	1 2	Y	1	2	0	-0-	
11	600 N	218	-0-	-382	-0-	145 1	38 2	Y	32	32	0	-0-	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	443 1	81 2	Y	37	17	0	19 1	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	257 1	153 2	Y	31	32	1	-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	264 1	175 2	Y	38	31	0	7 1	
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	303 1	132 2	Y	30	30	0	-0-	
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808													
10	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	4 1	5055 2	Y	227	222	1	15	
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	4 4	250 9	Y	216	217	1	14	
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	86 4	238 9	Y	238	246	1	6	
01	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	20 4	262 9	Y	257	254	1	9	
02	4816 X	4613	-0-	-203	-0-	9 1	4929 2	Y	231	229	1	1 8	
03	5363 X	5177	-0-	-186	-0-	170 4	283 9	Y	246	249	1	7	
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101													
10	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	216 1	1955 2	Y	222	222	0	5	
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	4 4	244 9	Y	190	191	0	4	
12	2170 X	1850	-0-	-320	-0-	237 1	1721 2	Y	171	168	0	7	
01	2077 X	1983	-0-	-94	-0-	1 4	209 9	Y	191	189	0	1 8	
02	2184 X	2086	-0-	-98	-0-	254 1	1404 2	Y	215	219	0	4	
03	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	4 4	188 9	Y	248	249	0	3	
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938													
10	2480 X	2270	-0-	-210	-0-	148 1	1674 2	Y	404	407	0	9	
11	2400 X	1940	-0-	-460	-0-	4 4	444 9	Y	330	332	0	7	
12	2449 X	1982	-0-	-467	-0-	176 1	1400 2	Y	354	347	0	14	
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1 4	363 9	Y	347	344	0	2 8	
02	1848 N	1566	-0-	-282	-0-	221 1	1368 2	Y	305	313	0	1 8	
03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	4 4	389 9	Y	385	386	0	5	
-----													

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4061 X	3816	-0-	-245	-0-	224	1	3297	2	Y	261	262	0		6
						8	4	287	9						
11	3930 X	3651	-0-	-279	-0-	300	1	3088	2	Y	238	239	0		5
						1	4	262	9						
12	3937 X	3448	-0-	-489	-0-	359	1	2819	2	Y	239	235	0		9
						7	4	263	9						
01	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	262	1	3322	2	Y	281	277	0	1 8	12
						1	4	309	9						
02	3500 X	3070	-0-	-430	-0-	195	1	2619	2	Y	231	239	0		4
						2	4	254	9						
03	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	278	1	2992	2	Y	300	300	0		4
						3	4	330	9						
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445															
10	2356 X	2129	-0-	-227	-0-	111	1	1786	2	Y	208	204	0		17
						3	4	229	9						
11	2250 X	1932	-0-	-318	-0-	106	1	1607	2	Y	197	201	0		13
						2	4	217	9						
12	2139 X	1562	-0-	-577	-0-	100	1	1277	2	Y	165	165	0		13
						3	4	182	9						
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	2	Y	226	219	0		20
						1	4	249	9						
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	182	1	1460	2	Y	190	180	0		30
						6	4	209	9						
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	210	1	1272	2	Y	177	179	0	2 8	26
						10	4	195	9						
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247															
10	4278 X	3131	-0-	-1147	-0-	96	1	2643	2	Y	352	343	0		28
						5	4	387	9						
11	3450 X	2831	-0-	-619	-0-	94	1	2359	2	Y	342	347	0		23
						2	4	376	9						
12	3565 X	2917	-0-	-648	-0-	118	1	2391	2	Y	365	359	0		29
						6	4	402	9						
01	3286 X	2835	-0-	-451	-0-	109	1	2298	2	Y	388	382	0		35
						1	4	427	9						
02	2968 X	2461	-0-	-507	-0-	194	1	1933	2	Y	296	284	0		47
						8	4	326	9						
03	3131 X	1162	-0-	-1969	-0-	228	1	781	2	Y	134	160	0	1 8	20
						6	4	147	9						
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182															
10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	298	288	0		24
						3	4	328	9						
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	150	1	1401	2	Y	295	299	0		20
						1	4	325	9						
12	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	175	1	1323	2	Y	294	290	0		24
						3	4	323	9						
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	157	1	985	2	Y	241	243	0		22
						1	4	265	9						
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	225	1	1495	2	Y	332	302	0		52
						6	4	365	9						
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	2	Y	455	435	0	5 8	67
						16	4	501	9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	2	Y	365	361	0	29
						2	4	402	9					
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	2	Y	311	319	0	21
						1	4	342	9					
12	1333 X	1289	-0-	-44	-0-	120	1	891	2	Y	251	252	0	20
						2	4	276	9					
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142	1	1057	2	Y	330	320	0	30
						1	4	363	9					
02	1512 N	1389	-0-	-123	-0-	131	1	957	2	Y	270	257	0	43
						4	4	297	9					
03	1302 N	361	-0-	-941	-0-	130	1	172	2	Y	53	87	0	1 8 8
						1	4	58	9					
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
10	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	124	1	935	2	Y	172	169	0	14
						2	4	189	9					
11	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	122	1	903	2	Y	174	176	0	12
						1	4	191	9					
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	138	1	1005	2	Y	204	200	0	16
						3	4	224	9					
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	134	1	802	2	Y	181	181	0	16
						1	4	199	9					
02	1148 N	1031	-0-	-117	-0-	136	1	729	2	Y	148	141	0	23
						3	4	163	9					
03	1364 N	666	-0-	-698	-0-	207	1	367	2	Y	81	91	0	1 8 12
						3	4	89	9					
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
10	2387 X	1171	-0-	-1216	-0-	190	1	783	2	Y	179	186	0	14
						1	4	197	9					
11	2310 X	1527	-0-	-783	-0-	205	1	1044	2	Y	252	249	0	17
						1	4	277	9					
12	2387 X	1255	-0-	-1132	-0-	164	1	851	2	Y	216	216	0	17
						2	4	238	9					
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	160	1	819	2	Y	231	227	0	21
						1	4	254	9					
02	1428 N	745	-0-	-683	-0-	102	1	501	2	Y	127	128	0	20
						2	4	140	9					
03	1240 N	79	-0-	-1161	-0-	14	1	50	2	Y	14	32	0	2
						15	9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	Y	301	294	0	24
						2	4	331	9					
11	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	79	1	1270	2	Y	287	292	0	19
						1	4	316	9					
12	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	93	1	1239	2	Y	296	291	0	24
						3	4	326	9					
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	Y	328	322	0	30
						1	4	361	9					
02	1568 N	872	-0-	-696	-0-	53	1	647	2	Y	154	160	0	24
						3	4	169	9					
03	1674 N	5	-0-	-1669	-0-	1	1	3	2	Y	1	25	0	-0-
						1	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	146	1	627	2	Y	254	250	0	20
						1	4	279	9					
11	1050 X	1011	-0-	-39	-0-	139	1	593	2	Y	253	256	0	17
						1	4	278	9					
12	1085 X	735	-0-	-350	-0-	162	1	383	2	Y	172	175	0	14
						1	4	189	9					
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	396	2	Y	197	193	0	18
						217	9							
02	952 N	444	-0-	-508	-0-	58	1	274	2	Y	101	103	0	16
						1	4	111	9					
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	118	1	2412	2	Y	423	413	0	34
						4	4	465	9					
11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	116	1	2256	2	Y	416	422	0	28
						2	4	458	9					
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	103	1	1950	2	Y	380	377	0	31
						5	4	418	9					
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	128	1	2187	2	Y	469	458	0	42
						1	4	516	9					
02	2632 N	1008	-0-	-1624	-0-	52	1	785	2	Y	153	171	0	24
						3	4	168	9					
03	2480 N	813	-0-	-1667	-0-	188	1	504	2	Y	106	113	0	16
						4	4	117	9				1 8	
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
10	2170 X	1797	-0-	-373	-0-	108	1	1298	2	Y	354	350	0	28
						2	4	389	9					
11	2100 X	2034	-0-	-66	-0-	109	1	1461	2	Y	420	420	0	28
						2	4	462	9					
12	2108 X	1827	-0-	-281	-0-	101	1	1292	2	Y	392	388	0	32
						3	4	431	9					
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	122	1	1043	2	Y	348	349	0	31
						1	4	383	9					
02	1708 N	640	-0-	-1068	-0-	55	1	437	2	Y	133	143	0	21
						2	4	146	9					
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	21	0	-0-
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
10	3162 X	3006	-0-	-156	-0-	167	1	2543	2	Y	265	261	0	21
						4	4	292	9					
11	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	160	1	2295	2	Y	252	256	0	17
						2	4	277	9					
12	3162 X	2479	-0-	-683	-0-	138	1	2072	2	Y	240	238	0	19
						5	4	264	9					
01	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	176	1	2281	2	Y	292	285	0	26
						1	4	321	9					
02	2800 X	1105	-0-	-1695	-0-	80	1	904	2	Y	106	115	0	17
						4	4	117	9					
03	3007 X	2016	-0-	-991	-0-	157	1	1608	2	Y	216	199	0	32
						13	4	238	9				2 8	
-----														

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	101 6	1 4	3266 193	2 9	Y	175	174 0		14
11	3930 X	3473	-0-	-457	-0-	94 3	1 4	3181 195	2 9	Y	177	165 0		26
12	3844 X	3132	-0-	-712	-0-	89 14	1 4	2831 198	2 9	Y	180	194 0		12
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	109 12	1 4	3888 284	2 9	Y	258	255 0		15
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	80 2	1 4	4179 310	2 9	Y	282	271 0		26
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	92 2	1 4	3617 265	2 9	Y	241	245 0	1 8	21
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
10	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	18 97	1 4	5699 213	2 9	Y	194	169 1		47
11	5370 X	5303	-0-	-67	-0-	1 17	1 4	5031 254	2 9	Y	231	233 1		45
12	5549 X	5494	-0-	-55	-0-	5223 261	2 9	10 4	4	Y	237	276 1		6
01	5549 X	5189	-0-	-360	-0-	9 14	1 4	4936 230	2 9	Y	209	210 1		5
02	5432 X	5164	-0-	-268	-0-	111 14	1 4	4822 217	2 9	Y	197	196 1	1 8	5
03	6014 X	3253	-0-	-2761	-0-	87 20	1 4	3018 128	2 9	Y	116	120 1		1
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
10	5952 X	5669	-0-	-283	-0-	17 92	1 4	5397 163	2 9	Y	148	129 1		36
11	5730 X	2943	-0-	-2787	-0-	1 10	1 4	2819 113	2 9	Y	103	119 1		20
12	5890 X	2341	-0-	-3549	-0-	2247 90	2 9	4 4	4	Y	82	100 1		2
01	5890 X	1903	-0-	-3987	-0-	3 5	1 4	1827 68	2 9	Y	62	63 1		1
02	5124 X	1192	-0-	-3932	-0-	26 3	1 4	1122 41	2 9	Y	37	37 1		1
03	5673 X	1235	-0-	-4438	-0-	33 7	1 4	1153 42	2 9	Y	38	39 1		-0-
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
10	5301 X	4685	-0-	-616	-0-	14 77	1 4	4482 112	2 9	Y	102	90 1		25
11	5010 X	3490	-0-	-1520	-0-	1 11	1 4	3365 113	2 9	Y	103	108 1		20
12	5022 X	4405	-0-	-617	-0-	4255 142	2 9	8 4	4	Y	129	146 1		3
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	12 19	1 4	6552 204	2 9	Y	185	184 1		4
02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	136 17	1 4	5888 178	2 9	Y	162	161 1	1 8	4
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	184 41	1 4	6396 277	2 9	Y	252	253 1	1 8	2





-----														
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	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		837 X	718	-0-	-119	-0-	30 1	664 2	Y	22	20	0		5
							24 9							
11		930 X	829	-0-	-101	-0-	9 1	791 2	Y	26	23	0		8
							29 9							
12		961 X	837	-0-	-124	-0-	9 1	798 2	Y	27	27	0		8
							30 9							
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	8 1	764 2	Y	27	27	0		8
							1 4	30 9						
02		784 N	727	-0-	-57	-0-	10 1	690 2	Y	23	21	0		10
							2 4	25 9						
03		837 N	804	-0-	-33	-0-	9 1	756 2	Y	35	31	0		14
							39 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
10		3782 X	3328	-0-	-454	-0-	405 1	2719 2	Y	181	188	0		14
							5 4	199 9						
11		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	405 1	2870 2	Y	252	229	0		37
							3 4	277 9						
12		4867 X	3474	-0-	-1393	-0-	397 1	2596 2	Y	425	435	0		27
							13 4	468 9						
01		4867 X	3745	-0-	-1122	-0-	431 1	2777 2	Y	480	479	0		28
							9 4	528 9						
02		4396 X	2867	-0-	-1529	-0-	439 1	2034 2	Y	357	351	0	1 8	33
							1 4	393 9						
03		3689 X	3380	-0-	-309	-0-	504 1	2515 2	Y	327	331	0	1 8	28
							1 4	360 9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
10		2852 X	2185	-0-	-667	-0-	218 1	1678 2	Y	261	254	0		24
							2 4	287 9						
11		2070 X	2060	-0-	-10	-0-	304 1	1451 2	Y	277	277	0		24
							305 9							
12		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	320 1	2013 2	Y	377	354	0		47
							415 9							
01		2139 X	1467	-0-	-672	-0-	196 1	994 2	Y	252	272	0		27
							277 9							
02		1960 X	1201	-0-	-759	-0-	146 1	836 2	Y	199	201	0	1 8	24
							219 9							
03		2759 X	1632	-0-	-1127	-0-	179 1	1146 2	Y	279	285	0		18
							307 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
10		1891 X	1277	-0-	-614	-0-	162 1	766 2	Y	301	297	0		11
							18 4	331 9						
11		1620 X	1189	-0-	-431	-0-	169 1	704 2	Y	281	283	0		9
							7 4	309 9						
12		1550 X	828	-0-	-722	-0-	194 1	419 2	Y	193	198	0		4
							3 4	212 9						
01		1271 X	568	-0-	-703	-0-	101 1	328 2	Y	125	127	0		2
							1 4	138 9						
02		1148 X	836	-0-	-312	-0-	141 1	412 2	Y	256	253	0		5
							1 4	282 9						
03		1271 X	111	-0-	-1160	-0-	3 1	64 2	Y	40	44	0		1
							44 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	405 1	3673 2	Y	240	238 0		19
							6 4	264 9					
11		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	341 1	2175 2	Y	137	136 0		20
							2 4	151 9					
12		3348 X	2253	-0-	-1095	-0-	331 1	1779 2	Y	122	134 0		8
							9 4	134 9					
01		4061 X	2040	-0-	-2021	-0-	367 1	1546 2	Y	111	112 0		7
							5 4	122 9					
02		3920 X	2018	-0-	-1902	-0-	381 1	1515 2	Y	110	107 0		10
							1 4	121 9					
03		4340 X	2418	-0-	-1922	-0-	423 1	1861 2	Y	121	121 0		10
							1 4	133 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944													
-----													
10		4030 X	3795	-0-	-235	-0-	456 1	2952 2	Y	347	346 0		27
							5 4	382 9					
11		3780 X	3394	-0-	-386	-0-	412 1	2793 2	Y	169	171 0		25
							3 4	186 9					
12		3906 X	2651	-0-	-1255	-0-	416 1	2070 2	Y	141	157 0		9
							10 4	155 9					
01		3720 X	3239	-0-	-481	-0-	431 1	2594 2	Y	187	185 0		11
							8 4	206 9					
02		3416 X	2407	-0-	-1009	-0-	437 1	1824 2	Y	132	131 0		12
							1 4	145 9					
03		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	492 1	3189 2	Y	230	221 0	1 8	20
							2 4	253 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617													
-----													
10		2852 X	1548	-0-	-1304	-0-	267 1	774 2	Y	460	451 0		36
							1 4	506 9					
11		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	255 1	1260 2	Y	353	337 0		52
							1 4	388 9					
12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	275 1	2639 2	Y	308	340 0		20
							13 4	339 9					
01		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	277 1	2465 2	Y	303	305 0		18
							8 4	333 9					
02		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	280 1	1999 2	Y	249	244 0		23
							1 4	274 9					
03		3255 X	2610	-0-	-645	-0-	313 1	2055 2	Y	219	222 0	1 8	19
							1 4	241 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415													
-----													
10		4681 X	3590	-0-	-1091	-0-	15 1	3392 2	Y	165	163 0		26
							1 4	182 9					
11		4530 X	3445	-0-	-1085	-0-	20 1	3247 2	Y	162	163 0		25
							178 9						
12		4433 X	3500	-0-	-933	-0-	19 1	3291 2	Y	173	179 0		19
							190 9						
01		4433 X	3374	-0-	-1059	-0-	16 1	3159 2	Y	181	149 0	18 1	33
							199 9						
02		3892 X	3080	-0-	-812	-0-	15 1	2889 2	Y	160	163 0		30
							176 9						
03		3596 X	3575	-0-	-21	-0-	18 1	3408 2	Y	135	143 0		22
							149 9						





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	93	1	2061	2	Y	183	188	0		40
						1	4	201	9						
11	2580 X	2397	-0-	-183	-0-	25	1	2162	2	Y	191	172	0		59
						210	9								
12	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	23	1	2140	2	Y	193	196	0		56
						212	9								
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	23	1	2134	2	Y	202	201	0		57
						2	4	222	9						
02	2240 N	2150	-0-	-90	-0-	27	1	1924	2	Y	176	160	0		73
						5	4	194	9						
03	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	25	1	2160	2	Y	183	183	0		73
						201	9								
-----															
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412															
-----															
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1435	2	Y	112	114	0		8
						123	9								
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	127	1	1073	2	Y	104	102	0		10
						114	9								
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	2	Y	100	96	0		14
						110	9								
01	1364 X	1296	-0-	-68	-0-	152	1	1043	2	Y	92	96	0		10
						101	9								
02	1456 X	1276	-0-	-180	-0-	258	1	926	2	Y	83	77	0		16
						1	4	91	9						
03	1612 X	1523	-0-	-89	-0-	304	1	1100	2	Y	108	114	0		10
						119	9								
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736															
-----															
10	3813 X	2482	-0-	-1331	-0-	18	1	2149	2	Y	283	292	0		22
						4	4	311	9						
11	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	30	1	3228	2	Y	365	334	0		53
						3	4	402	9						
12	3751 X	3607	-0-	-144	-0-	57	1	3264	2	Y	245	282	0		16
						16	4	270	9						
01	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	52	1	2906	2	Y	228	231	0		13
						9	4	251	9						
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	23	1	3058	2	Y	245	235	0		23
						1	4	270	9						
03	3689 X	3539	-0-	-150	-0-	37	1	3201	2	Y	272	271	0	1 8	23
						2	4	299	9						
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744															
-----															
10	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	139	1	3751	2	Y	297	297	0		23
						6	4	327	9						
11	4710 X	3773	-0-	-937	-0-	128	1	3339	2	Y	275	258	0		40
						3	4	303	9						
12	4867 X	3900	-0-	-967	-0-	123	1	3408	2	Y	320	339	0		21
						17	4	352	9						
01	4867 X	3792	-0-	-1075	-0-	143	1	3283	2	Y	323	325	0		19
						11	4	355	9						
02	3892 X	2947	-0-	-945	-0-	138	1	2530	2	Y	253	248	0		24
						1	4	278	9						
03	4216 X	3713	-0-	-503	-0-	227	1	3144	2	Y	309	305	0	1 8	27
						2	4	340	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 X	1225	-0-	-108	-0-	50 1	1115 2	1 4	59 9	Y	54	52 0				12
11	1290 X	1072	-0-	-218	-0-	12 1	1008 2	52 9		Y	47	44 0				15
12	1302 X	1126	-0-	-176	-0-	12 1	1058 2	56 9		Y	51	51 0				15
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	11 1	1030 2	1 4	57 9	Y	52	52 0				15
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	18 1	1300 2	3 4	66 9	Y	60	50 0				25
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	15 1	1319 2	67 9		Y	61	62 0				24

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

10	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	77 1	1713 2	1 4	116 9	Y	105	106 0				23
11	1920 X	1852	-0-	-68	-0-	20 1	1716 2	116 9		Y	105	95 0				33
12	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	19 1	1767 2	121 9		Y	110	111 0				32
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	19 1	1763 2	1 4	128 9	Y	116	115 0				33
02	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	22 1	1531 2	4 4	105 9	Y	95	88 0				40
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	22 1	1860 2	125 9		Y	114	108 0				46

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

10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	9 1	1242 2	2 4	42 9	Y	38	38 0				1
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	32 1	1448 2	2 4	50 9	Y	45	45 0				1
12	1395 X	1185	-0-	-210	-0-	53 1	1095 2	37 9		Y	34	34 0				1
01	1271 X	1122	-0-	-149	-0-	3 1	1083 2	36 9		Y	33	33 0				1
02	1428 X	1034	-0-	-394	-0-	2 1	997 2	35 9		Y	32	32 0				1
03	1581 X	1233	-0-	-348	-0-	2 1	1153 2	78 9		Y	71	70 0				2

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

10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	17 1	1680 2	2 4	37 9	Y	34	34 0				1
11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	4 1	1576 2	2 4	36 9	Y	33	33 0				1
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	5 1	2073 2	45 9		Y	41	41 0				1
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	12 1	4088 2	1 4	120 9	Y	109	108 0				2
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	4 1	1664 2	53 9		Y	48	48 0				2
03	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	9 1	1719 2	1 4	106 9	Y	96	95 0				3

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	33 1	2575 2	4 4	151 9	Y	137	138 0		3
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	7 1	2665 2	4 4	160 9	Y	145	144 0		4
12	3007 X	2662	-0-	-345	-0-	6 1	2512 2	144 9		Y	131	132 0		3
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	9 1	2886 2	165 9		Y	150	150 0		3
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	25 1	3063 2	1 4	187 9	Y	170	167 0	1 8	5
03	2945 X	2742	-0-	-203	-0-	5 1	2543 2	1 4	193 9	Y	175	174 0		6
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
10	1178 X	988	-0-	-190	-0-	8 1	946 2	1 4	33 9	Y	30	30 0		1
11	1110 X	965	-0-	-145	-0-	9 1	922 2	1 4	33 9	Y	30	30 0		1
12	1333 X	921	-0-	-412	-0-	6 1	884 2	31 9		Y	28	28 0		1
01	1333 X	836	-0-	-497	-0-	2 1	806 2	28 9		Y	25	25 0		1
02	1204 X	939	-0-	-265	-0-	2 1	897 2	40 9		Y	36	36 0		1
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	9 1	1733 2	1 4	91 9	Y	83	81 0		3
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
10	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	60 1	1334 2	1 4	76 9	Y	69	70 0		15
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	16 1	1352 2	78 9		Y	71	64 0		22
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15 1	1397 2	83 9		Y	75	75 0		22
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15 1	1343 2	1 4	83 9	Y	75	76 0		21
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	27 1	1874 2	5 4	127 9	Y	115	88 0		48
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	28 1	2369 2	189 9		Y	172	151 0		69
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
10	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	157 1	3488 2	2 4	370 9	Y	336	338 0		74
11	4050 X	3863	-0-	-187	-0-	40 1	3458 2	365 9		Y	332	303 0		103
12	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	38 1	3533 2	382 9		Y	347	349 0		101
01	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	37 1	3381 2	2 4	384 9	Y	349	351 0		99
02	3472 X	221	-0-	-3251	-0-	3 1	197 2	21 9		Y	19	110 0		8
03	3844 X	46	-0-	-3798	-0-	42 2	4 9			Y	4	10 0		2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	82	1	1314	2	Y	92	94	0			10
						2	4	101	9							
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	78	1	1631	2	Y	83	86	0			7
						91	9									
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	318	1	1423	2	Y	85	84	0			8
						94	9									
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	437	1	961	2	Y	68	59	0	2	8	15
						75	9									
02	1680 N	1280	-0-	-400	-0-	245	1	970	2	Y	59	63	0	1	8	10
						65	9									
03	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	95	1	1428	2	Y	95	97	0			8
						105	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	165	1	480	2	Y	177	180	0			6
						11	4	195	9							
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	174	1	284	2	Y	143	145	0			4
						3	4	157	9							
12	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	219	1	549	2	Y	400	397	0			7
						3	4	440	9							
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	183	1	605	2	Y	365	367	0			5
						2	4	402	9							
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	157	1	609	2	Y	341	339	0			7
						1	4	375	9							
03	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	180	1	579	2	Y	289	288	0			8
						1	4	318	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

10	3100 N	6987	-0-	3887	3887	171	1	3319	2	Y	3109	3026	0			111
						77	4	3420	9							
11	3000 N	1307	-0-	-1693	2194	162	1	557	2	Y	529	624	0			16
						6	4	582	9							
12	3057 N	863	-0-	-2194	-0-	191	1	303	2	Y	334	344	0			6
						2	4	367	9							
01	2263 X	1098	-0-	-1165	-0-	171	1	463	2	Y	420	420	0			6
						2	4	462	9							
02	6300 X	1680	-0-	-4620	-0-	147	1	759	2	Y	703	695	0			14
						1	4	773	9							
03	6975 X	3251	-0-	-3724	-0-	107	1	1431	2	Y	1555	1527	0	1	8	41
						2	4	1711	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

10	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	100	1	2188	2	Y	189	189	0			15
						4	4	208	9							
11	2880 X	2445	-0-	-435	-0-	86	1	2145	2	Y	193	180	0			28
						2	4	212	9							
12	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	83	1	2149	2	Y	221	235	0			14
						11	4	243	9							
01	2976 X	2261	-0-	-715	-0-	135	1	1894	2	Y	205	207	0			12
						6	4	226	9							
02	2296 X	2088	-0-	-208	-0-	116	1	1759	2	Y	193	187	0			18
						1	4	212	9							
03	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	136	1	1976	2	Y	213	212	0	1	8	18
						1	4	234	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2108 N	2031	-0-	-77	-0-	182 1 3 4	1659 2 187 9	Y	170	170 0	13		
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	144 1 1 4	1568 2 141 9	Y	128	122 0	19		
12	2015 N	1632	-0-	-383	-0-	137 1 7 4	1413 2 75 9	Y	68	83 0	4		
01	2015 X	1861	-0-	-154	-0-	174 1 5 4	1591 2 91 9	Y	83	82 0	5		
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	153 1 1 4	1935 2 110 9	Y	100	96 0	9		
03	2046 X	1872	-0-	-174	-0-	215 1 1 4	1567 2 89 9	Y	81	83 0	7		
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232													
-----													
10	1426 X	1417	-0-	-9	-0-	20 1 2 4	1352 2 43 9	Y	39	39 0	1		
11	1290 X	1206	-0-	-84	-0-	26 1 2 4	1142 2 36 9	Y	33	33 0	1		
12	1395 X	1180	-0-	-215	-0-	26 1 34 9	1120 2 9 1	Y	31	31 0	1		
01	1395 X	1304	-0-	-91	-0-	9 1 39 9	1256 2 10 1	Y	35	35 0	1		
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	10 1 46 9	1449 2 5 1	Y	42	42 0	1		
03	1426 X	1408	-0-	-18	-0-	5 1 54 9	1349 2 9 9	Y	49	48 0	2		
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663													
-----													
10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	41 1 3 4	2336 2 179 9	Y	163	163 0	4		
11	2250 X	2242	-0-	-8	-0-	27 1 3 4	2051 2 161 9	Y	146	146 0	4		
12	2480 X	2368	-0-	-112	-0-	28 1 163 9	2177 2 12 1	Y	148	149 0	3		
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	12 1 210 9	2790 2 22 1	Y	191	189 0	4	1 8	
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	2676 2 213 9	Y	194	191 0	6	1 8	
03	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	12 1 1 4	2154 2 209 9	Y	190	190 0	6		
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716													
-----													
10	1395 X	1005	-0-	-390	-0-	2 1 1 4	939 2 63 9	Y	57	57 0	1		
11	1350 X	1068	-0-	-282	-0-	11 1 1 4	989 2 67 9	Y	61	60 0	2		
12	1891 X	1382	-0-	-509	-0-	15 1 83 9	1284 2 3 1	Y	75	75 0	2		
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	3 1 59 9	924 2 2 1	Y	54	55 0	1		
02	1008 N	845	-0-	-163	-0-	2 1 55 9	788 2 5 1	Y	50	49 0	2		
03	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	5 1 69 9	1152 2 9 9	Y	63	63 0	2		



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	2356 X	1803	-0-	-553	-0-	276	1	1498	2	Y	24	24	3
						3	4	26	9				
11	2370 X	1492	-0-	-878	-0-	193	1	1275	2	Y	22	23	2
						24	9						
12	2449 X	102	-0-	-2347	-0-	23	1	75	2	Y	4	6	-0-
						4	9						
01	2449 X	1430	-0-	-1019	-0-	139	1	1206	2	Y	77	58	17
						85	9				2	8	
02	1932 X	820	-0-	-1112	-0-	31	1	744	2	Y	41	50	7
						45	9				1	8	
03	1798 X	1603	-0-	-195	-0-	133	1	1379	2	Y	83	83	7
						91	9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910													
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	184	1	1884	2	Y	56	56	6
						3	4	62	9				
11	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	151	1	1906	2	Y	59	60	5
						65	9						
12	2170 X	155	-0-	-2015	-0-	22	1	129	2	Y	4	9	-0-
						4	9						
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-		-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-		-0-
03	2201 X	939	-0-	-1262	-0-	76	1	826	2	Y	34	31	3
						37	9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113													
10	899 X	635	-0-	-264	-0-	258	1	324	2	Y	47	50	5
						1	4	52	9				
11	990 X	142	-0-	-848	-0-	119	1	20	2	Y	3	8	-0-
						3	9						
12	1023 X	204	-0-	-819	-0-	81	1	102	2	Y	19	17	2
						21	9						
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		-0-
03	620 X	321	-0-	-299	-0-	62	1	213	2	Y	42	38	4
						46	9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265													
10	4154 X	3601	-0-	-553	-0-	96	1	3366	2	Y	121	123	13
						6	4	133	9				
11	4020 X	3724	-0-	-296	-0-	103	1	3475	2	Y	133	135	11
						146	9						
12	4154 X	1887	-0-	-2267	-0-	146	1	1658	2	Y	75	79	7
						83	9						
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	7	-0-
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-		-0-
03	3844 X	159	-0-	-3685	-0-	61	1	94	2	Y	4	4	-0-
						4	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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	152	1	2561	2	Y	191	191	0		20
						4	4	210	9						
11	3000 N	3031	-0-	31	31	139	1	2660	2	Y	211	213	0		18
						232	9								
12	3100 N	3154	-0-	54	85	306	1	2581	2	Y	243	236	0	1 8	24
						267	9								
01	2852 X	2230	-0-	-622	-0-	277	1	1742	2	Y	192	168	0	5 8	43
						211	9								
02	2828 X	2146	-0-	-682	-0-	212	1	1750	2	Y	167	178	0	3 8	29
						184	9								
03	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	118	1	2363	2	Y	247	254	0		22
						272	9								
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774															
10	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	17	1	3859	2	Y	180	174	0		28
						1	4	198	9						
11	4200 X	3952	-0-	-248	-0-	23	1	3732	2	Y	179	179	0		28
						197	9								
12	4340 X	4060	-0-	-280	-0-	22	1	3819	2	Y	199	205	0		22
						219	9								
01	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	19	1	3773	2	Y	220	180	0	22 1	40
						242	9								
02	3864 X	3606	-0-	-258	-0-	17	1	3396	2	Y	175	183	0		32
						193	9								
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	20	1	3874	2	Y	194	195	0		31
						213	9								
-----															
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408															
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	46	1	1703	2	Y	227	230	0		17
						250	9								
11	2160 X	1449	-0-	-711	-0-	100	1	1143	2	Y	187	186	0		18
						206	9								
12	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	117	1	1268	2	Y	197	188	0		27
						217	9								
01	2232 X	1304	-0-	-928	-0-	104	1	1031	2	Y	154	165	0		16
						169	9								
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	309	1	2259	2	Y	346	295	0		67
						1	4	381	9						
03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	270	1	1496	2	Y	225	271	0		21
						248	9								
-----															
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919															
10	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	174	1	3374	2	Y	403	461	0		87
						67	4	443	9						
11	4470 X	3317	-0-	-1153	-0-	187	1	2744	2	Y	350	351	0		86
						1	4	385	9						
12	4619 X	3450	-0-	-1169	-0-	55	1	2881	2	Y	456	413	0	1 8	128
						12	4	502	9						
01	4619 X	2351	-0-	-2268	-0-	39	1	1927	2	Y	340	373	0		95
						11	4	374	9						
02	3696 X	1675	-0-	-2021	-0-	130	1	1313	2	Y	208	197	0		106
						3	4	229	9						
03	5673 X	3493	-0-	-2180	-0-	120	1	2868	2	Y	439	452	0		93
						22	4	483	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2542 X	2312	-0-	-230	-0-	233 1	1885 2	38 4	156 9	Y	142	164 0		31
11	2460 X	1395	-0-	-1065	-0-	218 1	1083 2	94 9		Y	85	95 0		21
12	2542 X	1218	-0-	-1324	-0-	80 1	1040 2	4 4	94 9	Y	85	82 0		24
01	2449 X	224	-0-	-2225	-0-	51 1	157 2	1 4	15 9	Y	14	34 0		4
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	219 1	1909 2	4 4	171 9	Y	155	80 0		79
03	2325 X	1082	-0-	-1243	-0-	167 1	835 2	7 4	73 9	Y	66	131 0		14
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
10	1519 X	980	-0-	-539	-0-	203 1	536 2	12 4	229 9	Y	208	203 0		7
11	1290 X	690	-0-	-600	-0-	200 1	340 2	3 4	147 9	Y	134	137 0		4
12	992 X	243	-0-	-749	-0-	201 1	28 2	14 9		Y	13	17 0		-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	209 1	572 2	2 4	237 9	Y	215	212 0		3
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	211 1	1045 2	2 4	867 9	Y	788	774 0	1 8	16
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	217 1	910 2	1 4	411 9	Y	374	380 0		10
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	82 1	2047 2	1 4	48 9	Y	44	38 0		13
11	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	118 1	2036 2	3 4	46 9	Y	42	34 0		21
12	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	136 1	2267 2	2 4	41 9	Y	37	46 0		12
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	193 1	2227 2	12 4	51 9	Y	46	45 0		13
02	2044 N	1842	-0-	-202	-0-	146 1	1641 2	2 4	53 9	Y	48	38 0		23
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	210 1	2161 2	156 9		Y	142	129 0		36
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	137	-0-	137	137	1 1	125 2	11 9		Y	10	7 0		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-	3 0		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-	3	0	-0-
11		1470 X	235	-0-	-1235	-0-	3	1	212	2	16	11	0	5
							2	4	18	9				
12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	67	1	2017	2	153	104	0	54
							168	9						
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	43	83	0	14
							47	9						
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	15	1	1001	2	209	151	0	71
							230	9						
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	236	259	0	47
							10	4	260	9				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
10		3038 X	2767	-0-	-271	-0-	23	1	2602	2	110	105	0	30
							21	4	121	9				
11		2940 X	2503	-0-	-437	-0-	24	1	2350	2	100	99	0	30
							19	4	110	9				
12		3038 X	2498	-0-	-540	-0-	10	1	2382	2	96	94	0	32
							106	9						
01		2573 X	2197	-0-	-376	-0-	9	1	2083	2	95	98	0	29
							105	9						
02		2492 X	2099	-0-	-393	-0-	9	1	1965	2	114	114	0	28
							125	9						
03		2759 X	2272	-0-	-487	-0-	6	1	2172	2	85	87	0	26
							94	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
10		3968 X	1694	-0-	-2274	-0-	243	1	1185	2	240	257	0	25
							2	4	264	9				
11		3450 X	2443	-0-	-1007	-0-	206	1	1808	2	390	382	0	33
							429	9						
12		3503 X	158	-0-	-3345	-0-	26	1	102	2	27	57	0	3
							30	9						
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	3	0
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-		0
03		2511 X	962	-0-	-1549	-0-	77	1	674	2	192	175	0	17
							211	9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-		-0-
11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		-0-
12		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
01		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-			1838	2	162	113	0	49
							8	1						
							178	9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	0
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		0

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	270091	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 9327 - 14297
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3751 X	3212	-0-	-539	-0-	13 1 1 4	3023 2 175 9	Y	159	155 0	25	
11	3630 X	3281	-0-	-349	-0-	19 1 183 9	3079 2	Y	166	165 0	26	
12	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	18 1 195 9	3140 2	Y	177	183 0	20	
01	3627 X	3321	-0-	-306	-0-	16 1 208 9	3097 2	Y	189	156 0	19 1 34	
02	3276 X	2940	-0-	-336	-0-	14 1 180 9	2746 2	Y	164	168 0	30	
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	17 1 163 9	3228 2	Y	148	154 0	24	
-----												
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	270094	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7794 - 13117
10	3503 X	2430	-0-	-1073	-0-	149 1 4 4	2155 2 122 9	Y	111	112 0	12	
11	3390 X	2435	-0-	-955	-0-	131 1 130 9	2174 2	Y	118	120 0	10	
12	3503 X	2179	-0-	-1324	-0-	254 1 128 9	1797 2	Y	116	115 0	11	
01	3255 X	1486	-0-	-1769	-0-	247 1 97 9	1142 2	Y	88	77 0	2 8 20	
02	2576 X	1820	-0-	-756	-0-	267 1 105 9	1448 2	Y	95	96 0	2 8 17	
03	2511 X	2178	-0-	-333	-0-	114 1 151 9	1913 2	Y	137	142 0	12	
-----												
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	270096	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7842 - 13127
10	3472 X	2409	-0-	-1063	-0-	174 1 3 4	2009 2 223 9	Y	203	201 0	21	
11	3030 X	2677	-0-	-353	-0-	162 1 267 9	2248 2	Y	243	243 0	21	
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	373 1 365 9	2607 2	Y	332	320 0	1 8 32	
01	2821 X	2579	-0-	-242	-0-	389 1 311 9	1879 2	Y	283	244 0	7 8 64	
02	2492 X	2145	-0-	-347	-0-	298 1 229 9	1618 2	Y	208	232 0	4 8 36	
03	3348 X	198	-0-	-3150	-0-	86 1 15 9	97 2	Y	14	49 0	1	
-----												
FOGMT			WELL #:		G 1SP	RRCID ->	270103	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6141	PERF. 6686 - 11319
10	3782 X	1411	-0-	-2371	-0-	1332 2	79 9	N	72		161	
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4272 2	363 9	N	330	361 1	130	
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3493 2	315 9	N	286	182 1	234	
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3310 2	298 9	N	271	357 1	148	
02	4088 X	3096	-0-	-992	-0-	2845 2	251 9	N	228	179 1	197	
03	4526 X	3262	-0-	-1264	-0-	2994 2	268 9	N	244	357 1	84	

-----														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2201 X	1557	-0-	-644	-0-	225 1	1169 2	1	1169 2	Y	147	139 0		13
11	1980 X	1665	-0-	-315	-0-	302 1	1194 2	4	1194 2	Y	154	154 0		13
12	1581 X	992	-0-	-589	-0-	292 1	628 2	9	628 2	Y	65	70 0		8
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	174 1	934 2	9	934 2	Y	130	124 0		14
02	1568 N	909	-0-	-659	-0-	138 1	674 2	9	674 2	Y	88	91 0		11
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	172 1	795 2	9	795 2	Y	106	110 0		7
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
10	2883 X	2448	-0-	-435	-0-	10 1	2304 2	4	2304 2	Y	121	118 0		19
11	2790 X	2549	-0-	-241	-0-	15 1	2392 2	9	2392 2	Y	129	128 0		20
12	2759 X	2564	-0-	-195	-0-	142 9	2401 2	1	2401 2	Y	135	140 0		15
01	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	149 9	2413 2	1	2413 2	Y	114	96 0	12 1	21
02	2436 X	2208	-0-	-228	-0-	125 9	2091 2	1	2091 2	Y	96	99 0		18
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	106 9	2516 2	1	2516 2	Y	149	143 0		24
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	15 1	1691 2	4	1691 2	Y	115	111 0		31
11	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	14 4	1572 2	9	1572 2	Y	108	106 0	1 8	32
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	12 4	119 9	1	119 9	Y	108	104 0		36
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	7 1	1647 2	9	1647 2	Y	106	110 0		32
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-	117 9	1347 2	1	1347 2	Y	73	87 0		18
03	1767 N	1609	-0-	-158	-0-	80 9	1558 2	1	1558 2	Y	43	48 0		13
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
10	4061 X	3746	-0-	-315	-0-	15 1	3448 2	4	3448 2	Y	256	249 0		40
11	3900 X	3597	-0-	-303	-0-	20 1	3300 2	9	3300 2	Y	252	253 0		39
12	3999 X	3658	-0-	-341	-0-	277 9	3399 2	1	3399 2	Y	217	232 0		24
01	3999 X	3585	-0-	-414	-0-	239 9	3352 2	1	3352 2	Y	196	164 0	20 1	36
02	3612 X	3161	-0-	-451	-0-	17 1	2939 2	9	2939 2	Y	188	189 0		35
03	3751 X	3707	-0-	-44	-0-	216 9	3399 2	1	3399 2	Y	264	257 0		42
-----														

-----														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	15 1	1650 2	138 9	138 9	Y	125	119 0		34
						14 4	138 9							
11	1560 N	917	-0-	-643	-0-	8 1	833 2	69 9	69 9	Y	63	78 0		19
						7 4	69 9							
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	7 1	1638 2			Y	119	98 0		40
						131 9								
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	6 1	1356 2			Y	109	116 0		33
						120 9								
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	6 1	1214 2			Y	98	106 0	1 8	24
						108 9								
03	1767 N	1325	-0-	-442	-0-	4 1	1254 2			Y	61	66 0		19
						67 9								
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
10	2325 N	926	-0-	-1399	-0-	7 1	829 2	83 9	83 9	Y	75	92 0		20
						7 4	83 9							
11	1920 N	1134	-0-	-786	-0-	10 1	1013 2	103 9	103 9	Y	94	85 0	1 8	28
						8 4	103 9							
12	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	6 1	1294 2			Y	113	103 0		38
						124 9								
01	1984 X	1031	-0-	-953	-0-	4 1	927 2			Y	91	101 0		28
						100 9								
02	1596 X	814	-0-	-782	-0-	4 1	733 2			Y	70	80 0		18
						77 9								
03	1426 X	1020	-0-	-406	-0-	3 1	956 2			Y	55	56 0		17
						61 9								
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
10	4557 X	4522	-0-	-35	-0-	237 1	3855 2	429 9	429 9	Y	390	391 0		21
						1 4	429 9							
11	4410 X	4199	-0-	-211	-0-	308 1	3483 2	407 9	407 9	Y	370	364 0		27
						1 4	407 9							
12	4340 X	4270	-0-	-70	-0-	217 1	3623 2			Y	391	388 0		30
						430 9								
01	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	246 1	3382 2	409 9	409 9	Y	372	350 0		52
						3 4	409 9							
02	4088 X	3952	-0-	-136	-0-	176 1	3361 2	409 9	409 9	Y	372	362 0	1 8	61
						6 4	409 9							
03	4526 X	4315	-0-	-211	-0-	267 1	3631 2	416 9	416 9	Y	378	405 0		34
						1 4	416 9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398														
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	253 1	3341 2	185 9	185 9	Y	168	168 0		9
						1 4	185 9							
11	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	318 1	2868 2	167 9	167 9	Y	152	150 0		11
						1 4	167 9							
12	3503 X	3278	-0-	-225	-0-	186 1	2919 2			Y	157	156 0		12
						173 9								
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	268 1	3088 2	186 9	186 9	Y	169	157 0		24
						3 4	186 9							
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	197 1	3178 2	136 9	136 9	Y	124	127 0		21
						6 4	136 9							
03	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	268 1	3348 2	125 9	125 9	Y	114	125 0		10
						1 4	125 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	45	1	2852	2	Y	243	244	0	13
						267	9							
11	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	61	1	2723	2	Y	244	239	0	18
						1	4	268	9					
12	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	140	1	2765	2	Y	251	250	0	19
						276	9							
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	87	1	2862	2	Y	265	247	0	37
						3	4	292	9					
02	2856 X	2616	-0-	-240	-0-	21	1	2351	2	Y	218	219	0	36
						4	4	240	9					
03	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	18	1	2673	2	Y	234	249	0	21
						257	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
10	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	87	1	1695	2	Y	161	161	0	9
						177	9							
11	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	112	1	1481	2	Y	147	145	0	11
						1	4	162	9					
12	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	89	1	1535	2	Y	155	154	0	12
						171	9							
01	1953 X	1682	-0-	-271	-0-	92	1	1427	2	Y	147	138	0	21
						1	4	162	9					
02	1764 X	1623	-0-	-141	-0-	42	1	1417	2	Y	146	143	0	24
						3	4	161	9					
03	1953 X	1688	-0-	-265	-0-	47	1	1483	2	Y	144	155	0	13
						158	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
10	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	39	1	2493	2	Y	203	203	0	11
						223	9							
11	2610 X	2523	-0-	-87	-0-	51	1	2259	2	Y	193	190	0	14
						1	4	212	9					
12	2697 X	2696	-0-	-1	-0-	119	1	2353	2	Y	204	203	0	15
						224	9							
01	2635 X	2578	-0-	-57	-0-	69	1	2285	2	Y	202	189	0	28
						2	4	222	9					
02	2492 X	2440	-0-	-52	-0-	19	1	2202	2	Y	195	191	0	32
						4	4	215	9					
03	2759 X	2450	-0-	-309	-0-	15	1	2262	2	Y	157	175	0	14
						173	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
10	3968 X	3571	-0-	-397	-0-	49	1	3148	2	Y	339	340	0	18
						1	4	373	9					
11	3810 X	3302	-0-	-508	-0-	65	1	2877	2	Y	326	320	0	24
						1	4	359	9					
12	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	156	1	3077	2	Y	353	350	0	27
						388	9							
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	93	1	3079	2	Y	361	337	0	51
						3	4	397	9					
02	3220 X	3121	-0-	-99	-0-	24	1	2739	2	Y	321	319	0	53
						5	4	353	9					
03	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	20	1	2899	2	Y	321	345	0	29
						353	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	2015 X	1983	-0-	-32	-0-	27 1	1746 2	Y	191	192 0	10	
						210 9						
11	1920 X	1786	-0-	-134	-0-	35 1	1553 2	Y	179	176 0	13	
						1 4	197 9					
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	84 1	1663 2	Y	194	192 0	15	
						213 9						
01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	52 1	1731 2	Y	206	192 0	29	
						2 4	227 9					
02	1792 X	1677	-0-	-115	-0-	13 1	1468 2	Y	175	175 0	29	
						3 4	193 9					
03	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	11 1	1631 2	Y	184	196 0	17	
						202 9						
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704												
10	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	24 1	3642 2	Y	204	204 0	33	
						3 4	224 9					
11	3930 X	3602	-0-	-328	-0-	4 1	3381 2	Y	197	195 0	35	
						217 9						
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1 1	3836 2	Y	299	293 0	41	
						329 9						
01	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1 1	4125 2	Y	368	347 0	62	
						405 9						
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1 1	3656 2	Y	308	312 0	58	
						339 9						
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1 1	4065 2	Y	340	345 0	53	
						374 9						
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097												
10	2201 X	2098	-0-	-103	-0-	13 1	1939 2	Y	131	130 0	21	
						2 4	144 9					
11	2070 X	1923	-0-	-147	-0-	2 1	1783 2	Y	125	124 0	22	
						138 9						
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1 1	2035 2	Y	136	139 0	19	
						150 9						
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	1 1	2157 2	Y	160	152 0	27	
						176 9						
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1927 2	149 9	Y	135	137 0	25	
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2109 2	156 9	Y	142	145 0	22	
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726												
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	4 1	615 2	Y	22	22 0	4	
						1 4	24 9					
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	1 1	513 2	Y	18	19 0	3	
						20 9						
12	713 N	612	-0-	-101	-0-	583 2	29 9	Y	26	25 0	4	
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	743 2	40 9	Y	36	34 0	6	
02	644 X	609	-0-	-35	-0-	579 2	30 9	Y	27	28 0	5	
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	707 2	35 9	Y	32	32 0	5	





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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		67H	RRCID ->	270544	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8050 - 12007
10	3441 X	3091	-0-	-350	-0-	16	1	2808	2	Y	243	241 0 39
						267	9					
11	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	18	1	2833	2	Y	245	242 0 42
						270	9					
12	3317 X	2790	-0-	-527	-0-	19	1	2541	2	Y	209	225 0 26
						230	9					
01	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	16	1	2594	2	Y	158	156 0 28
						174	9					
02	2912 X	2877	-0-	-35	-0-	15	1	2694	2	Y	153	151 0 30
						168	9					
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	18	1	3030	2	Y	171	174 0 27
						188	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		66H	RRCID ->	270545	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8269 - 12272
10	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	314	1	755	2	Y	56	55 0 9
						62	9					
11	1170 N	959	-0-	-211	-0-	280	1	628	2	Y	46	47 0 8
						51	9					
12	1023 N	794	-0-	-229	-0-	241	1	507	2	Y	42	45 0 5
						46	9					
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	275	1	286	2	Y	22	23 0 4
						24	9					
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	255	1	556	2	Y	41	37 0 8
						45	9					
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	276	1	514	2	Y	55	54 0 9
						61	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		73H	RRCID ->	270553	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8123 - 12760
10	6758 X	5536	-0-	-1222	-0-	209	1	5141	2	Y	169	167 0 27
						186	9					
11	6540 X	4752	-0-	-1788	-0-	197	1	4395	2	Y	145	147 0 25
						160	9					
12	6727 X	4276	-0-	-2451	-0-	173	1	3924	2	Y	163	168 0 20
						179	9					
01	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	217	1	7306	2	Y	339	299 0 60
						373	9					
02	5012 X	4801	-0-	-211	-0-	181	1	4396	2	Y	204	224 0 40
						224	9					
03	5549 X	3031	-0-	-2518	-0-	185	1	2700	2	Y	133	152 0 21
						146	9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3038 X	3014	-0-	-24	-0-	286	1	2618	2	Y	100	96	0	16
						110	9							
11	2940 X	2066	-0-	-874	-0-	251	1	1742	2	Y	66	71	0	11
						73	9							
12	3038 X	1458	-0-	-1580	-0-	221	1	1174	2	Y	57	61	0	7
						63	9							
01	2294 X	628	-0-	-1666	-0-	200	1	404	2	Y	22	25	0	4
						24	9							
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	270	1	3236	2	Y	174	144	0	34
						191	9							
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	288	1	2995	2	Y	172	179	0	27
						189	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
10	3255 X	2004	-0-	-1251	-0-	316	1	1607	2	Y	74	68	0	12
						81	9							
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	288	1	2135	2	Y	98	93	0	17
						108	9							
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	259	1	2786	2	Y	163	160	0	20
						179	9							
01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	277	1	796	2	Y	52	63	0	9
						57	9							
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	264	1	2149	2	Y	139	121	0	27
						153	9							
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	296	1	3782	2	Y	197	193	0	31
						217	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	252	1	3734	2	Y	315	309	0	51
						347	9							
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	233	1	3875	2	Y	326	321	0	56
						359	9							
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	213	1	3591	2	Y	385	393	0	48
						424	9							
01	4774 X	4149	-0-	-625	-0-	228	1	3468	2	Y	412	387	0	73
						453	9							
02	4172 X	4117	-0-	-55	-0-	209	1	3553	2	Y	323	333	0	63
						355	9							
03	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	227	1	3820	2	Y	308	322	0	49
						339	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	Y	99	96	0	16
						109	9							
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	43	1	1616	2	Y	97	96	0	17
						107	9							
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	2	Y	118	120	0	15
						130	9							
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	2	Y	89	88	0	16
						98	9							
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1530	2	Y	103	99	0	20
						113	9							
03	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	54	1	1662	2	Y	121	122	0	19
						133	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4274 X	4274	-0-	-0-	74	1	3616	2	Y	531	551	0	39
						584	9							
11		3023 X	3023	-0-	-0-	159	1	2390	2	Y	431	429	0	41
						474	9							
12		3310 X	3310	-0-	-0-	183	1	2631	2	Y	451	430	0	61
						496	9					1	8	
01		5239 X	2866	-0-	-2373	187	1	2265	2	Y	376	397	0	40
						414	9							
02		4116 X	3581	-0-	-535	335	1	2737	2	Y	461	411	0	90
						2	4	507	9					
03		4398 X	4398	-0-	-0-	354	1	3418	2	Y	568	604	0	54
						1	4	625	9					
-----														
FOGMT				WELL #:	11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6975 - 12736	
10		4247 X	2032	-0-	-2215	49	1	1849	2	Y	122	127	0	9
						134	9							
11		4110 X	2228	-0-	-1882	147	1	1910	2	Y	155	149	0	15
						171	9							
12		3224 X	2615	-0-	-609	175	1	2249	2	Y	174	165	0	24
						191	9							
01		2254 X	2254	-0-	-0-	180	1	1917	2	Y	143	152	0	15
						157	9							
02		2329 X	2329	-0-	-0-	293	1	1848	2	Y	170	152	0	33
						1	4	187	9					
03		2914 X	2508	-0-	-406	305	1	1987	2	Y	196	210	0	19
						216	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	19H	RRCID ->	270642	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8333 - 12139	
10		2772 X	2772	-0-	-0-	260	1	2132	2	Y	345	328	0	56
						380	9							
11		2388 X	2388	-0-	-0-	236	1	1829	2	Y	294	299	0	51
						323	9							
12		2387 X	1589	-0-	-798	216	1	1190	2	Y	166	196	0	21
						183	9							
01		2387 X	1392	-0-	-995	190	1	1048	2	Y	140	136	0	25
						154	9							
02		2492 X	1445	-0-	-1047	225	1	1064	2	Y	142	139	0	28
						156	9							
03		2759 X	1697	-0-	-1062	251	1	1244	2	Y	184	183	0	29
						202	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	71H	RRCID ->	270646	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8213 - 13061	
10		5487 X	3675	-0-	-1812	252	1	3282	2	Y	128	132	0	21
						141	9							
11		5220 X	2916	-0-	-2304	221	1	2585	2	Y	100	104	0	17
						110	9							
12		5145 X	5145	-0-	-0-	203	1	4686	2	Y	233	221	0	29
						256	9							
01		7075 X	7075	-0-	-0-	239	1	6527	2	Y	281	260	0	50
						309	9							
02		4134 X	4134	-0-	-0-	208	1	3798	2	Y	116	143	0	23
						128	9							
03		5146 X	4510	-0-	-636	229	1	4118	2	Y	148	147	0	24
						163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	2298	-0-	-89	-0-	244	1	1750	2	Y	276	273 0	45
						304	9						
11	2310 X	2188	-0-	-122	-0-	218	1	1680	2	Y	264	263 0	46
						290	9						
12	2387 X	2145	-0-	-242	-0-	194	1	1599	2	Y	320	326 0	40
						352	9						
01	2294 X	2016	-0-	-278	-0-	212	1	1450	2	Y	322	305 0	57
						354	9						
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	195	1	1636	2	Y	256	263 0	50
						282	9						
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	215	1	1820	2	Y	266	274 0	42
						293	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	315	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	278	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	243	1	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			Y	-0-	-0-	-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	253	1	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	275	1	261	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	317	1	1202	2	Y	79	77 0	13
						87	9						
11	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	266	1	1013	2	Y	65	67 0	11
						72	9						
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	234	1	1236	2	Y	103	101 0	13
						113	9						
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	269	1	973	2	Y	90	87 0	16
						99	9						
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	255	1	1091	2	Y	101	97 0	20
						111	9						
03	1581 N	1004	-0-	-577	-0-	275	1	667	2	Y	56	67 0	9
						62	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

10	7998 X	5718	-0-	-2280	-0-	47	1	5341	2	Y	300	299 0	7
						330	9						
11	7230 X	4955	-0-	-2275	-0-	19	1	4569	2	Y	310	311 0	6
						26	4	341	9				
12	6045 X	5088	-0-	-957	-0-	20	1	4689	2	Y	341	338 0	9
						4	4	375	9				
01	5983 X	5305	-0-	-678	-0-	25	1	4871	2	Y	370	357 0	22
						2	4	407	9				
02	5152 X	4603	-0-	-549	-0-	20	1	4224	2	Y	324	339 0	7
						3	4	356	9				
03	5704 X	4849	-0-	-855	-0-	18	1	4406	2	Y	385	384 0	1 8 7
						1	4	424	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	218 1	3787 2	Y	328	353 0		53
							361 9						
11		3360 X	3211	-0-	-149	-0-	223 1	2728 2	Y	236	248 0		41
							260 9						
12		4433 X	1861	-0-	-2572	-0-	161 1	1460 2	Y	218	232 0		27
							240 9						
01		6448 X	2096	-0-	-4352	-0-	211 1	1587 2	Y	271	250 0		48
							298 9						
02		5824 X	1590	-0-	-4234	-0-	181 1	1207 2	Y	184	196 0		36
							202 9						
03		4371 X	975	-0-	-3396	-0-	244 1	625 2	Y	96	117 0		15
							106 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263													
-----													
10		5146 X	4571	-0-	-575	-0-	75 1	3781 2	Y	615	615 0		23
							38 4	677 9					
11		4980 X	4185	-0-	-795	-0-	68 1	3302 2	Y	725	708 0	1 8	39
							17 4	798 9					
12		4867 X	4277	-0-	-590	-0-	93 1	3363 2	Y	741	741 0	1 8	38
							6 4	815 9					
01		4867 X	2715	-0-	-2152	-0-	136 1	2113 2	Y	423	445 0		16
							1 4	465 9					
02		4172 X	3865	-0-	-307	-0-	178 1	2970 2	Y	649	627 0	1 8	37
							3 4	714 9					
03		4557 X	3841	-0-	-716	-0-	189 1	3075 2	Y	520	527 0		30
							5 4	572 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
-----													
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	302 1	2448 2	Y	528	530 0		19
							24 4	581 9					
11		3090 X	1983	-0-	-1107	-0-	277 1	1315 2	Y	349	349 0		19
							7 4	384 9					
12		3565 X	1712	-0-	-1853	-0-	272 1	1148 2	Y	264	269 0		14
							2 4	290 9					
01		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	289 1	3830 2	Y	800	783 0	1 8	30
							2 4	880 9					
02		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	279 1	3547 2	Y	656	647 0	1 8	38
							3 4	722 9					
03		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	269 1	3125 2	Y	308	328 0		18
							5 4	339 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
-----													
10		3379 X	2952	-0-	-427	-0-	180 1	2376 2	Y	338	338 0		12
							24 4	372 9					
11		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	187 1	2672 2	Y	520	504 0		28
							14 4	572 9					
12		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	182 1	3159 2	Y	619	614 0	1 8	32
							6 4	681 9					
01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	204 1	2745 2	Y	488	502 0		18
							2 4	537 9					
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	229 1	2643 2	Y	499	487 0	1 8	29
							3 4	549 9					
03		4030 X	3400	-0-	-630	-0-	277 1	2618 2	Y	455	458 0		26
							4 4	501 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2449 X	1658	-0-	-791	-0-	256 1	1251 2	18 4	133 9	Y	121	123 0	1 1	2	
11	2370 X	2012	-0-	-358	-0-	213 1	1603 2	49 4	147 9	Y	134	135 0		1	
12	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	167 1	1711 2	28 4	129 9	Y	117	117 0		1	
01	2356 X	1536	-0-	-820	-0-	47 1	1371 2	13 4	105 9	Y	95	95 0		1	
02	2128 X	1	-0-	-2127	-0-	1 1				Y	-0-	1 0		-0-	
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454															
-----															
10	2108 X	1326	-0-	-782	-0-	278 1	901 2	13 4	134 9	Y	122	122 0	1 1	2	
11	2040 X	1398	-0-	-642	-0-	231 1	1022 2	32 4	113 9	Y	103	104 0		1	
12	2108 X	1204	-0-	-904	-0-	146 1	955 2	16 4	87 9	Y	79	79 0		1	
01	1519 X	848	-0-	-671	-0-	42 1	733 2	7 4	66 9	Y	60	61 0		-0-	
02	1204 X	684	-0-	-520	-0-	3 1	618 2	5 4	58 9	Y	53	51 0	1 1	1	
03	1457 X	713	-0-	-744	-0-	2 1	623 2	2 4	86 9	Y	78	78 0		1	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857															
-----															
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039															
-----															
10	5270 X	5263	-0-	-7	-0-	10 1	4764 2	17 4	472 9	Y	429	424 0		15	
11	5100 X	4899	-0-	-201	-0-	9 1	4459 2	4 4	427 9	Y	388	388 0		15	
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	9 1	4675 2	2 4	688 9	Y	625	610 0		30	
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	10 1	4650 2	688 9		Y	625	637 0		18	
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	7 1	4167 2	1 4	600 9	Y	545	539 0		24	
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	9 1	4827 2	642 9		Y	584	590 0		18	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		6293 X	6034	-0-	-259	-0-	12 1	5477 2	Y	478	473 0		16
							19 4	526 9					
11		6060 X	5177	-0-	-883	-0-	9 1	4527 2	Y	579	573 0		22
							4 4	637 9					
12		6138 X	5431	-0-	-707	-0-	9 1	4717 2	Y	639	631 0		30
							2 4	703 9					
01		6076 X	5401	-0-	-675	-0-	10 1	4709 2	Y	620	632 0		18
							682 9						
02		5460 X	4748	-0-	-712	-0-	7 1	4155 2	Y	532	527 0		23
							1 4	585 9					
03		6045 X	5228	-0-	-817	-0-	8 1	4609 2	Y	555	561 0		17
							611 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713													
-----													
10		7378 X	6767	-0-	-611	-0-	13 1	6200 2	Y	484	478 0		17
							22 4	532 9					
11		6900 X	6768	-0-	-132	-0-	12 1	6007 2	Y	676	667 0		26
							5 4	744 9					
12		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	12 1	6340 2	Y	745	735 0		36
							2 4	820 9					
01		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	13 1	6237 2	Y	711	726 0		21
							782 9						
02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	10 1	5656 2	Y	627	621 0		27
							1 4	690 9					
03		7161 X	7116	-0-	-45	-0-	11 1	6353 2	Y	684	690 0		21
							752 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571													
-----													
10		3441 X	2407	-0-	-1034	-0-	302 1	1818 2	Y	243	241 0		39
							20 4	267 9					
11		3090 X	442	-0-	-2648	-0-	286 1	133 2	Y	20	54 0		5
							1 4	22 9					
12		3379 X	1240	-0-	-2139	-0-	100 1	1000 2	Y	127	115 0		17
							140 9						
01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	248 1	2737 2	Y	542	422 0		137
							1 4	596 9					
02		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	257 1	2546 2	Y	525	494 0	1 8	167
							10 4	578 9					
03		2418 X	2175	-0-	-243	-0-	160 1	1624 2	Y	353	389 0		131
							3 4	388 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192													
-----													
10		3348 X	3217	-0-	-131	-0-	356 1	2349 2	Y	442	403 0		70
							26 4	486 9					
11		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	512 1	3250 2	Y	537	485 0		122
							24 4	591 9					
12		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	173 1	2495 2	Y	248	337 0		33
							273 9						
01		2573 X	1982	-0-	-591	-0-	149 1	1650 2	Y	165	156 0		42
							1 4	182 9					
02		4088 X	2277	-0-	-1811	-0-	188 1	1861 2	Y	201	179 0		64
							7 4	221 9					
03		4526 X	3700	-0-	-826	-0-	299 1	3034 2	Y	329	271 0		122
							5 4	362 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 8038 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		5487 X	3117	-0-	-2370	-0-	244 1	2451 2	Y	359	354	0		57
							27 4	395 9						
11		5310 X	781	-0-	-4529	-0-	139 1	539 2	Y	90	127	0		20
							4 4	99 9						
12		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	309 1	4817 2	Y	673	605	0		88
							740 9							
01		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	350 1	3873 2	Y	399	386	0		101
							2 4	439 9						
02		3920 X	2881	-0-	-1039	-0-	238 1	2356 2	Y	253	273	0		81
							9 4	278 9						
03		5859 X	4092	-0-	-1767	-0-	325 1	3289 2	Y	429	351	0		159
							6 4	472 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
10		930 N	547	-0-	-383	-0-	262 1	238 2	Y	40	40	0		1
							3 4	44 9						
11		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	273 1	1918 2	Y	37	38	0		-0-
							59 4	41 9						
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	205 1	1791 2	Y	16	16	0		-0-
							29 4	18 9						
01		775 X	775	-0-	-0-	-0-	49 1	711 2	Y	7	7	0		-0-
							7 4	8 9						
02		1932 X	732	-0-	-1200	-0-	3 1	717 2	Y	6	6	0		-0-
							5 4	7 9						
03		2356 X	868	-0-	-1488	-0-	3 1	852 2	Y	10	10	0		-0-
							2 4	11 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	249 1	564 2	Y	187	188	0	1 1	3
							8 4	206 9						
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	250 1	473 2	Y	54	57	0		-0-
							15 4	59 9						
12		961 N	259	-0-	-702	-0-	189 1	62 2	Y	6	6	0		-0-
							1 4	7 9						
01		961 X	42	-0-	-919	-0-	42 1		Y	-0-				-0-
02		924 X	167	-0-	-757	-0-	2 1	147 2	Y	15	15	0		-0-
							1 4	17 9						
03		1023 X	99	-0-	-924	-0-	87 2	12 9	Y	11	11	0		-0-
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
10		2883 X	2696	-0-	-187	-0-	319 1	2228 2	Y	106	106	0		2
							32 4	117 9						
11		2790 X	2448	-0-	-342	-0-	175 1	2107 2	Y	92	93	0		1
							65 4	101 9						
12		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	154 1	4347 2	Y	155	155	0		1
							71 4	171 9						
01		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	44 1	3171 2	Y	114	114	0		1
							29 4	125 9						
02		2436 X	2304	-0-	-132	-0-	8 1	2193 2	Y	79	78	0	1 1	1
							16 4	87 9						
03		4743 X	1652	-0-	-3091	-0-	6 1	1562 2	Y	73	73	0		1
							4 4	80 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	278 1	788 2	Y	20	22 0		-0-
							11 4	22 9					
11		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	255 1	1937 2	Y	34	34 0		-0-
							60 4	37 9					
12		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	197 1	2324 2	Y	33	33 0		-0-
							38 4	36 9					
01		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	51 1	2124 2	Y	30	30 0		-0-
							20 4	33 9					
02		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	7 1	1884 2	Y	27	27 0		-0-
							14 4	30 9					
03		2604 X	2082	-0-	-522	-0-	8 1	2029 2	Y	36	36 0		-0-
							5 4	40 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670													
10		3410 X	2220	-0-	-1190	-0-	257 1	1824 2	Y	103	107 0		2
							26 4	113 9					
11		3300 X	1832	-0-	-1468	-0-	223 1	1546 2	Y	14	16 0		-0-
							48 4	15 9					
12		3410 X	1954	-0-	-1456	-0-	166 1	1744 2	Y	14	14 0		-0-
							29 4	15 9					
01		3348 X	1556	-0-	-1792	-0-	42 1	1487 2	Y	12	12 0		-0-
							14 4	13 9					
02		3024 X	1212	-0-	-1812	-0-	5 1	1188 2	Y	9	9 0		-0-
							9 4	10 9					
03		2232 X	1429	-0-	-803	-0-	5 1	1406 2	Y	13	13 0		-0-
							4 4	14 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760													
10		7347 X	7285	-0-	-62	-0-	14 1	6486 2	Y	693	686 0		24
							23 4	762 9					
11		7110 X	4811	-0-	-2299	-0-	9 1	4265 2	Y	485	490 0		19
							3 4	534 9					
12		7347 X	3377	-0-	-3970	-0-	6 1	2923 2	Y	406	406 0		19
							1 4	447 9					
01		7378 X	3531	-0-	-3847	-0-	6 1	3068 2	Y	415	422 0		12
							457 9						
02		6580 X	3198	-0-	-3382	-0-	5 1	2788 2	Y	367	363 0		16
							1 4	404 9					
03		7285 X	3486	-0-	-3799	-0-	5 1	3062 2	Y	381	385 0		12
							419 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305													
10		6324 X	6123	-0-	-201	-0-	12 1	5620 2	Y	428	423 0		15
							20 4	471 9					
11		6090 X	5783	-0-	-307	-0-	10 1	5178 2	Y	537	531 0		21
							4 4	591 9					
12		6262 X	6204	-0-	-58	-0-	11 1	5491 2	Y	636	627 0		30
							2 4	700 9					
01		6200 X	6192	-0-	-8	-0-	11 1	5499 2	Y	620	632 0		18
							682 9						
02		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	9 1	4985 2	Y	546	540 0		24
							1 4	601 9					
03		6200 X	6162	-0-	-38	-0-	10 1	5539 2	Y	557	564 0		17
							613 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	76 1	3233 2	Y	244	240 0		18
							268 9						
11		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	176 1	2479 2	Y	229	225 0		22
							252 9						
12		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	189 1	2696 2	Y	236	226 0		32
							260 9						
01		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	221 1	2522 2	Y	215	224 0		23
							237 9						
02		3220 X	3138	-0-	-82	-0-	339 1	2554 2	Y	221	201 0		43
							2 4	243 9					
03		3565 X	3496	-0-	-69	-0-	344 1	2882 2	Y	245	265 0		23
							270 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273													
-----													
10		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	86 1	959 2	Y	67	66 0		11
							74 9						
11		1110 N	905	-0-	-205	-0-	76 1	772 2	Y	52	54 0		9
							57 9						
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	71 1	1096 2	Y	96	93 0		12
							106 9						
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	72 1	583 2	Y	56	58 0		10
							62 9						
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68 1	1045 2	Y	126	111 0		25
							139 9						
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	76 1	1365 2	Y	142	144 0		23
							156 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229													
-----													
10		3162 X	2903	-0-	-259	-0-	318 1	2154 2	Y	322	90 0	234 1	26
							77 4	354 9					
11		3060 X	2983	-0-	-77	-0-	314 1	2124 2	Y	372	358 0		40
							136 4	409 9					
12		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	295 1	2604 2	Y	311	321 0		30
							51 4	342 9					
01		2914 X	2315	-0-	-599	-0-	291 1	1451 2	Y	246	234 0		42
							302 4	271 9					
02		2772 X	1573	-0-	-1199	-0-	284 1	792 2	Y	344	343 0		43
							119 4	378 9					
03		3286 X	2160	-0-	-1126	-0-	322 1	1460 2	Y	328	342 0		29
							17 4	361 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949													
-----													
10		3782 X	3314	-0-	-468	-0-	319 1	2588 2	Y	285	80 0	207 1	23
							93 4	314 9					
11		3600 X	3209	-0-	-391	-0-	314 1	2400 2	Y	310	299 0		34
							154 4	341 9					
12		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	304 1	2870 2	Y	216	229 0		21
							56 4	238 9					
01		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	323 1	2735 2	Y	261	237 0		45
							569 4	287 9					
02		3024 X	2213	-0-	-811	-0-	288 1	1357 2	Y	331	334 0		42
							204 4	364 9					
03		3472 X	3407	-0-	-65	-0-	330 1	2708 2	Y	307	322 0		27
							31 4	338 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2542 X	1398	-0-	-1144	-0-	301 1	982 2	35 4	80 9	Y	73	23 0	59 1	6	
11	2460 X	1220	-0-	-1240	-0-	305 1	789 2	51 4	75 9	Y	68	67 0		7	
12	2542 X	1347	-0-	-1195	-0-	318 1	928 2	18 4	83 9	Y	75	75 0		7	
01	2511 X	1518	-0-	-993	-0-	226 1	953 2	198 4	141 9	Y	128	113 0		22	
02	1456 X	613	-0-	-843	-0-	412 1	131 2	20 4	50 9	Y	45	61 0		6	
03	1395 X	1159	-0-	-236	-0-	346 1	666 2	8 4	139 9	Y	126	121 0		11	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824															
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	345 1	503 2	18 4	328 9	Y	298	83 0	216 1	24	
11	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	341 1	371 2	24 4	284 9	Y	258	254 0		28	
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	317 1	1261 2	25 4	906 9	Y	824	772 0		80	
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	308 1	583 2	121 4	694 9	Y	631	602 0	1 8	108	
02	952 N	906	-0-	-46	-0-	312 1	458 2	69 4	67 9	Y	61	161 0		8	
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	352 1	824 2	9 4	61 9	Y	55	58 0		5	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043															
10	2573 X	2540	-0-	-33	-0-	461 1	1774 2	64 4	241 9	Y	219	61 0	159 1	18	
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	455 1	1718 2	110 4	273 9	Y	248	239 0		27	
12	2511 X	556	-0-	-1955	-0-	371 1	159 2	3 4	23 9	Y	21	46 0		2	
01	2511 X	1602	-0-	-909	-0-	376 1	842 2	175 4	209 9	Y	190	159 0		33	
02	2380 X	1828	-0-	-552	-0-	421 1	790 2	118 4	499 9	Y	454	430 0		57	
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	427 1	1787 2	21 4	584 9	Y	531	541 0		47	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277															
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	287 1	774 2	28 4	307 9	Y	279	78 0	203 1	23	
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	283 1	777 2	50 4	361 9	Y	328	315 0		36	
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	264 1	1112 2	22 4	239 9	Y	217	232 0		21	
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	274 1	893 2	186 4	57 9	Y	52	64 0		9	
02	1176 N	1017	-0-	-159	-0-	261 1	576 2	86 4	94 9	Y	85	83 0		11	
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	294 1	1205 2	14 4	100 9	Y	91	94 0		8	

-----															
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
-----															
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	356 1	1302 2	18 4	114 9	Y	104	105 0			2
11	1020 N	556	-0-	-464	-0-	253 1	255 2	8 4	40 9	Y	36	38 0			-0-
12	2232 N	306	-0-	-1926	-0-	175 1	114 2	2 4	15 9	Y	14	14 0			-0-
01	2232 X	63	-0-	-2169	-0-	41 1	20 2	2 9		Y	2	2 0			-0-
02	2016 X	146	-0-	-1870	-0-	1 1	127 2	1 4	17 9	Y	15	15 0			-0-
03	1798 X	166	-0-	-1632	-0-	1 1	142 2	23 9		Y	21	21 0			-0-
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336															
10	6975 X	6954	-0-	-21	-0-	263 1	6270 2	89 4	332 9	Y	302	302 0	1 1		5
11	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	186 1	6865 2	212 4	336 9	Y	305	308 0			2
12	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	141 1	7102 2	116 4	285 9	Y	259	259 0			2
01	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	48 1	5728 2	53 4	230 9	Y	209	210 0			1
02	6384 X	5119	-0-	-1265	-0-	17 1	4868 2	37 4	197 9	Y	179	176 0	2 1		2
03	7843 X	5194	-0-	-2649	-0-	18 1	4924 2	12 4	240 9	Y	218	218 0			2
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895															
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	80 1	1222 2	120 9		Y	109	109 0			2
11	1410 X	1236	-0-	-174	-0-	65 1	1058 2	6 4	107 9	Y	97	97 0			2
12	1457 X	1074	-0-	-383	-0-	76 1	905 2	1 4	92 9	Y	84	84 0			2
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	51 1	854 2	91 9		Y	83	80 0			5
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	92 1	1112 2	1 4	107 9	Y	97	100 0			2
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	107 1	1317 2	113 9		Y	103	103 0			2
-----															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622															
10	6448 X	6130	-0-	-318	-0-	58 1	5261 2	27 4	784 9	Y	713	710 0			36
11	6180 X	5692	-0-	-488	-0-	55 1	4885 2	752 9		Y	684	684 0			36
12	6386 X	5966	-0-	-420	-0-	57 1	5073 2	3 4	833 9	Y	757	754 0			39
01	6386 X	5986	-0-	-400	-0-	63 1	5080 2	843 9		Y	766	776 0			29
02	5600 X	5438	-0-	-162	-0-	56 1	4616 2	766 9		Y	696	697 0			28
03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	62 1	5400 2	815 9		Y	741	738 0			31

-----													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		5549 X	5458	-0-	-91	-0-	52 1	4774 2	Y	552	550 0		28
							25 4	607 9					
11		5370 X	5182	-0-	-188	-0-	52 1	4574 2	Y	505	506 0		27
							556 9						
12		5549 X	5423	-0-	-126	-0-	54 1	4780 2	Y	534	534 0		27
							2 4	587 9					
01		5673 X	5408	-0-	-265	-0-	59 1	4758 2	Y	537	544 0		20
							591 9						
02		4956 X	4801	-0-	-155	-0-	51 1	4203 2	Y	497	497 0		20
							547 9						
03		5456 X	5320	-0-	-136	-0-	54 1	4681 2	Y	532	530 0		22
							585 9						
-----													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291													
10		6262 X	5948	-0-	-314	-0-	56 1	5135 2	Y	664	662 0		33
							27 4	730 9					
11		5940 X	5534	-0-	-406	-0-	55 1	4837 2	Y	584	586 0		31
							642 9						
12		6138 X	5707	-0-	-431	-0-	57 1	4997 2	Y	592	593 0		30
							2 4	651 9					
01		6138 X	5627	-0-	-511	-0-	61 1	4918 2	Y	589	597 0		22
							648 9						
02		5376 X	4904	-0-	-472	-0-	52 1	4277 2	Y	523	524 0		21
							575 9						
03		5952 X	5896	-0-	-56	-0-	60 1	5168 2	Y	607	603 0		25
							668 9						
-----													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													
10		6355 X	6175	-0-	-180	-0-	58 1	5303 2	Y	715	712 0		36
							27 4	787 9					
11		6240 X	6013	-0-	-227	-0-	59 1	5177 2	Y	706	705 0		37
							777 9						
12		6448 X	5313	-0-	-1135	-0-	52 1	4591 2	Y	607	613 0		31
							2 4	668 9					
01		6262 X	5217	-0-	-1045	-0-	56 1	4499 2	Y	602	610 0		23
							662 9						
02		5600 X	4988	-0-	-612	-0-	52 1	4296 2	Y	582	581 0		24
							640 9						
03		6200 X	5260	-0-	-940	-0-	52 1	4553 2	Y	595	594 0		25
							655 9						
-----													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													
10		7161 X	6968	-0-	-193	-0-	67 1	6126 2	Y	675	672 0		34
							32 4	743 9					
11		6930 X	6786	-0-	-144	-0-	68 1	5982 2	Y	668	667 0		35
							1 4	735 9					
12		7068 X	6818	-0-	-250	-0-	68 1	6000 2	Y	679	679 0		35
							3 4	747 9					
01		6913 X	6585	-0-	-328	-0-	72 1	5786 2	Y	661	671 0		25
							727 9						
02		6244 X	6157	-0-	-87	-0-	65 1	5404 2	Y	625	625 0		25
							688 9						
03		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	71 1	6141 2	Y	660	658 0		27
							726 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	40	1	3640	2	Y	487	485	0		24
						19	4	536	9						
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	41	1	3606	2	Y	490	488	0		26
						539	9								
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	42	1	3742	2	Y	501	501	0		26
						2	4	551	9						
01	4371 X	4286	-0-	-85	-0-	46	1	3692	2	Y	498	505	0		19
						548	9								
02	3920 X	3919	-0-	-1	-0-	41	1	3371	2	Y	461	461	0		19
						507	9								
03	4340 X	4227	-0-	-113	-0-	42	1	3673	2	Y	465	465	0		19
						512	9								
-----															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715															
-----															
10	4743 X	4562	-0-	-181	-0-	42	1	3877	2	Y	566	564	0		28
						20	4	623	9						
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	47	1	4113	2	Y	586	583	0		31
						645	9								
12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	51	1	4549	2	Y	674	670	0		35
						2	4	741	9						
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	55	1	4429	2	Y	662	672	0		25
						728	9								
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	49	1	4050	2	Y	614	614	0		25
						675	9								
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	45	1	3913	2	Y	615	615	0		25
						677	9								
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198															
-----															
10	7812 X	7564	-0-	-248	-0-	14	1	6749	2	Y	706	700	0		24
						24	4	777	9						
11	7560 X	7253	-0-	-307	-0-	13	1	6510	2	Y	659	658	0		25
						5	4	725	9						
12	7688 X	7613	-0-	-75	-0-	13	1	6815	2	Y	712	703	0		34
						2	4	783	9						
01	7409 X	7342	-0-	-67	-0-	13	1	6294	2	Y	941	948	0		27
						1035	9								
02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	11	1	6059	2	Y	883	870	0	1 8	39
						2	4	971	9						
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	12	1	6957	2	Y	919	930	0		28
						1011	9								
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052															
-----															
10	3720 X	2777	-0-	-943	-0-	56	1	2581	2	Y	127	127	0		3
						140	9								
11	3450 X	2863	-0-	-587	-0-	41	1	2661	2	Y	133	133	0		3
						15	4	146	9						
12	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	17	1	2605	2	Y	132	131	0		4
						2	4	145	9						
01	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	14	1	2954	2	Y	156	151	0		9
						1	4	172	9						
02	2716 X	2460	-0-	-256	-0-	10	1	2315	2	Y	122	128	0		3
						1	4	134	9						
03	2945 X	2546	-0-	-399	-0-	9	1	2337	2	Y	181	180	0	1 8	3
						1	4	199	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4867 X	3639	-0-	-1228	-0-	64	1	3365	2	Y	191	191	0	4
						210	9							
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	78	1	3815	2	Y	220	220	0	4
						22	4	242	9					
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	82	1	3675	2	Y	216	214	0	6
						3	4	238	9					
01	3937 X	3073	-0-	-864	-0-	46	1	2836	2	Y	173	169	0	10
						1	4	190	9					
02	3892 X	3434	-0-	-458	-0-	70	1	3152	2	Y	191	197	0	4
						2	4	210	9					
03	4309 X	3198	-0-	-1111	-0-	95	1	2894	2	Y	189	188	0	1 8 4
						1	4	208	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
10	4588 X	4477	-0-	-111	-0-	8	1	3998	2	Y	415	411	0	14
						14	4	457	9					
11	4440 X	4181	-0-	-259	-0-	8	1	3754	2	Y	378	377	0	15
						3	4	416	9					
12	4557 X	4310	-0-	-247	-0-	7	1	3863	2	Y	399	395	0	19
						1	4	439	9					
01	4526 X	4325	-0-	-201	-0-	8	1	3887	2	Y	391	399	0	11
						430	9							
02	4032 X	3900	-0-	-132	-0-	6	1	3480	2	Y	375	370	0	16
						1	4	413	9					
03	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	7	1	3767	2	Y	422	425	0	13
						464	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
10	6138 X	5998	-0-	-140	-0-	11	1	5432	2	Y	487	482	0	17
						19	4	536	9					
11	5940 X	5606	-0-	-334	-0-	10	1	5105	2	Y	443	443	0	17
						4	4	487	9					
12	6045 X	5873	-0-	-172	-0-	10	1	5335	2	Y	478	472	0	23
						2	4	526	9					
01	6045 X	5818	-0-	-227	-0-	11	1	5301	2	Y	460	470	0	13
						506	9							
02	5404 X	5183	-0-	-221	-0-	8	1	4733	2	Y	401	396	0	18
						1	4	441	9					
03	5983 X	5896	-0-	-87	-0-	9	1	5282	2	Y	550	551	0	17
						605	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
10	7750 X	7563	-0-	-187	-0-	14	1	6705	2	Y	746	738	0	26
						23	4	821	9					
11	7380 X	7007	-0-	-373	-0-	13	1	6251	2	Y	671	671	0	26
						5	4	738	9					
12	7626 X	7393	-0-	-233	-0-	13	1	6577	2	Y	728	719	0	35
						2	4	801	9					
01	7626 X	7316	-0-	-310	-0-	13	1	6531	2	Y	702	717	0	20
						772	9							
02	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	11	1	6140	2	Y	742	730	0	32
						2	4	816	9					
03	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	12	1	6795	2	Y	825	832	0	25
						908	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		5456 X	5278	-0-	-178	-0-	10 1	4785 2	Y	424	419 0		15
							17 4	466 9					
11		5280 X	4919	-0-	-361	-0-	9 1	4484 2	Y	384	384 0		15
							4 4	422 9					
12		5363 X	5160	-0-	-203	-0-	9 1	4694 2	Y	414	409 0		20
							2 4	455 9					
01		5332 X	5094	-0-	-238	-0-	10 1	4646 2	Y	398	406 0		12
							438 9						
02		4760 X	4724	-0-	-36	-0-	7 1	4196 2	Y	473	464 0		21
							1 4	520 9					
03		5270 X	5075	-0-	-195	-0-	8 1	4516 2	Y	501	507 0		15
							551 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
10		5208 X	4774	-0-	-434	-0-	202 1	4262 2	Y	239	225 0		38
							47 4	263 9					
11		5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	296 1	3362 2	Y	299	269 0		68
							25 4	329 9					
12		4991 X	4517	-0-	-474	-0-	228 1	3894 2	Y	359	380 0		47
							395 9						
01		4743 X	3905	-0-	-838	-0-	306 1	3381 2	Y	196	194 0		49
							2 4	216 9					
02		4312 X	3436	-0-	-876	-0-	292 1	2890 2	Y	221	200 0		70
							11 4	243 9					
03		4774 X	4234	-0-	-540	-0-	352 1	3567 2	Y	281	247 0		104
							6 4	309 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
10		4061 X	2289	-0-	-1772	-0-	94 1	1988 2	Y	168	163 0		27
							22 4	185 9					
11		3930 X	1464	-0-	-2466	-0-	107 1	1218 2	Y	118	118 0		27
							9 4	130 9					
12		2914 X	2296	-0-	-618	-0-	116 1	1976 2	Y	185	188 0		24
							204 9						
01		2914 X	1527	-0-	-1387	-0-	118 1	1308 2	Y	91	92 0		23
							1 4	100 9					
02		2632 X	1692	-0-	-940	-0-	144 1	1429 2	Y	103	93 0		33
							6 4	113 9					
03		2294 X	1043	-0-	-1251	-0-	87 1	880 2	Y	67	75 0		25
							2 4	74 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
10		2201 X	759	-0-	-1442	-0-	32 1	672 2	Y	44	53 0		7
							7 4	48 9					
11		1890 X	1440	-0-	-450	-0-	108 1	1221 2	Y	93	79 0		21
							9 4	102 9					
12		2604 X	1303	-0-	-1301	-0-	62 1	1059 2	Y	165	164 0		22
							182 9						
01		2604 X	682	-0-	-1922	-0-	50 1	555 2	Y	70	74 0		18
							77 9						
02		2352 X	34	-0-	-2318	-0-	3 1	28 2	Y	3	20 0		1
							3 9						
03		1488 X	393	-0-	-1095	-0-	31 1	314 2	Y	43	28 0		16
							1 4	47 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3503 X	3371	-0-	-132	-0-	403 1	2565 2	Y	283	79 0	204 1	23
							92 4	311 9					
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	398 1	2486 2	Y	321	309 0		35
							159 4	353 9					
12		3193 X	2823	-0-	-370	-0-	362 1	2135 2	Y	258	268 0		25
							42 4	284 9					
01		3193 X	2684	-0-	-509	-0-	388 1	1607 2	Y	322	292 0		55
							335 4	354 9					
02		3164 X	1647	-0-	-1517	-0-	376 1	741 2	Y	381	388 0		48
							111 4	419 9					
03		3503 X	2633	-0-	-870	-0-	393 1	1844 2	Y	341	359 0		30
							21 4	375 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121													
10		2480 X	2137	-0-	-343	-0-	345 1	1616 2	Y	107	30 0	79 1	9
							58 4	118 9					
11		2280 X	2172	-0-	-108	-0-	341 1	1593 2	Y	124	120 0		13
							102 4	136 9					
12		2356 X	2313	-0-	-43	-0-	318 1	1813 2	Y	134	134 0		13
							35 4	147 9					
01		2356 X	1403	-0-	-953	-0-	289 1	831 2	Y	100	96 0		17
							173 4	110 9					
02		2128 X	1153	-0-	-975	-0-	319 1	559 2	Y	174	169 0		22
							84 4	191 9					
03		2325 X	2100	-0-	-225	-0-	357 1	1511 2	Y	195	200 0		17
							17 4	215 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965													
10		1891 N	1751	-0-	-140	-0-	408 1	1156 2	Y	132	37 0	96 1	11
							42 4	145 9					
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	400 1	1232 2	Y	164	157 0		18
							79 4	180 9					
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	369 1	1289 2	Y	161	163 0		16
							25 4	177 9					
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	391 1	968 2	Y	200	182 0		34
							202 4	220 9					
02		1764 N	1360	-0-	-404	-0-	380 1	565 2	Y	300	296 0		38
							85 4	330 9					
03		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	395 1	1003 2	Y	274	288 0		24
							12 4	301 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915													
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	348 1	237 2	Y	34	9 0	24 1	3
							9 4	37 9					
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	341 1	208 2	Y	35	34 0		4
							13 4	39 9					
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	409 1	131 2	Y	21	23 0		2
							3 4	23 9					
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	444 1	84 2	Y	23	21 0		4
							18 4	25 9					
02		560 N	513	-0-	-47	-0-	432 1	43 2	Y	29	29 0		4
							6 4	32 9					
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	452 1	437 2	Y	153	143 0		14
							5 4	168 9					

-----													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		2759 X	2473	-0-	-286	-0-	287 1	1910 2	Y	188	53 0	138 1	15
							69 4	207 9					
11		2520 X	1985	-0-	-535	-0-	284 1	1428 2	Y	165	162 0		18
							91 4	182 9					
12		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	257 1	2165 2	Y	234	229 0		23
							42 4	257 9					
01		2697 X	2694	-0-	-3	-0-	273 1	1723 2	Y	308	278 0		53
							359 4	339 9					
02		2436 X	1383	-0-	-1053	-0-	262 1	678 2	Y	310	324 0		39
							102 4	341 9					
03		2728 X	2290	-0-	-438	-0-	268 1	1590 2	Y	376	382 0		33
							18 4	414 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
10		5332 X	3803	-0-	-1529	-0-	329 1	3209 2	Y	200	202 0	1 1	3
							45 4	220 9					
11		5760 X	4923	-0-	-837	-0-	234 1	4285 2	Y	247	248 0		2
							132 4	272 9					
12		5952 X	3923	-0-	-2029	-0-	172 1	3511 2	Y	165	166 0		1
							58 4	182 9					
01		5952 X	4512	-0-	-1440	-0-	51 1	4203 2	Y	199	199 0		1
							39 4	219 9					
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	15 1	4085 2	Y	195	191 0	2 1	2
							31 4	215 9			1 8		
03		5084 X	3030	-0-	-2054	-0-	11 1	2832 2	Y	164	165 0		1
							7 4	180 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
10		1674 X	1290	-0-	-384	-0-	348 1	508 2	Y	378	104 0	271 1	31
							18 4	416 9					
11		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	342 1	409 2	Y	355	347 0		39
							26 4	391 9					
12		1178 X	596	-0-	-582	-0-	324 1	142 2	Y	115	143 0		11
							3 4	127 9					
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	315 1	56 2	Y	76	74 0		13
							12 4	84 9					
02		1092 N	366	-0-	-726	-0-	325 1	8 2	Y	29	38 0		4
							1 4	32 9					
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	358 1	106 2	Y	189	176 0		17
							1 4	208 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													
10		3317 X	3194	-0-	-123	-0-	6 1	2886 2	Y	265	262 0		9
							10 4	292 9					
11		3210 X	2920	-0-	-290	-0-	5 1	2654 2	Y	235	235 0		9
							2 4	259 9					
12		3255 X	3064	-0-	-191	-0-	5 1	2779 2	Y	254	251 0		12
							1 4	279 9					
01		3255 X	2909	-0-	-346	-0-	5 1	2645 2	Y	235	240 0		7
							259 9						
02		2884 X	2778	-0-	-106	-0-	4 1	2532 2	Y	219	216 0		10
							1 4	241 9					
03		3193 X	3058	-0-	-135	-0-	5 1	2802 2	Y	228	231 0		7
							251 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	3906 X	3780	-0-	-126	-0-	7 1	3315 2	405	Y	405	401 0		14
						12 4	446 9						
11	3780 X	3516	-0-	-264	-0-	6 1	3104 2	366	Y	366	366 0		14
						3 4	403 9						
12	3906 X	3706	-0-	-200	-0-	6 1	3262 2	397	Y	397	392 0		19
						1 4	437 9						
01	3906 X	3756	-0-	-150	-0-	7 1	3318 2	392	Y	392	400 0		11
						431 9							
02	3416 X	3333	-0-	-83	-0-	5 1	2953 2	340	Y	340	336 0		15
						1 4	374 9						
03	3782 X	3704	-0-	-78	-0-	6 1	3303 2	359	Y	359	363 0		11
						395 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338													
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	9 1	4413 2	432	Y	432	428 0		15
						15 4	475 9						
11	4950 X	4673	-0-	-277	-0-	9 1	4222 2	399	Y	399	399 0		15
						3 4	439 9						
12	5115 X	4900	-0-	-215	-0-	9 1	4415 2	431	Y	431	425 0		21
						2 4	474 9						
01	5115 X	4840	-0-	-275	-0-	9 1	4376 2	414	Y	414	423 0		12
						455 9							
02	4536 X	4288	-0-	-248	-0-	7 1	3886 2	358	Y	358	354 0		16
						1 4	394 9						
03	4898 X	4853	-0-	-45	-0-	8 1	4421 2	385	Y	385	389 0		12
						424 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870													
10	5704 X	5332	-0-	-372	-0-	289 1	4496 2	456	Y	456	456 0		17
						45 4	502 9						
11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	272 1	4684 2	641	Y	641	623 0	1 8	34
						24 4	705 9						
12	5518 X	4792	-0-	-726	-0-	265 1	3926 2	540	Y	540	545 0	1 8	28
						7 4	594 9						
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	283 1	4608 2	574	Y	574	580 0	1 8	21
						3 4	631 9						
02	5320 X	4046	-0-	-1274	-0-	252 1	3369 2	384	Y	384	383 0		22
						3 4	422 9						
03	5890 X	3719	-0-	-2171	-0-	267 1	3141 2	278	Y	278	284 0		16
						5 4	306 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571													
10	2542 X	2435	-0-	-107	-0-	18 1	2135 2	237	Y	237	237 0		9
						21 4	261 9						
11	2580 X	2175	-0-	-405	-0-	16 1	1844 2	278	Y	278	272 0		15
						9 4	306 9						
12	2666 X	2165	-0-	-501	-0-	17 1	1836 2	281	Y	281	282 0		14
						3 4	309 9						
01	2666 X	2229	-0-	-437	-0-	21 1	1913 2	267	Y	267	271 0		10
						1 4	294 9						
02	2296 X	1842	-0-	-454	-0-	16 1	1570 2	231	Y	231	228 0		13
						2 4	254 9						
03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	25 1	2228 2	221	Y	221	221 0		13
						4 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 #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10		3410 X	3059 -0-	-351 -0-	22 1 2662 2 Y 316	27 4 348 9	12						
11		3300 X	2807 -0-	-493 -0-	21 1 2369 2 Y 368	12 4 405 9	20						
12		3255 X	3015 -0-	-240 -0-	24 1 2562 2 Y 385	5 4 424 9	20						
01		3224 X	3024 -0-	-200 -0-	29 1 2602 2 Y 355	2 4 391 9	13						
02		2856 X	2535 -0-	-321 -0-	22 1 2166 2 Y 314	2 4 345 9	18						
03		3069 X	2221 -0-	-848 -0-	22 1 1959 2 Y 215	3 4 237 9	12						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939													
10		6727 X	6143 -0-	-584 -0-	25 1 5411 2 Y 625	19 4 688 9	22						
11		6210 X	5760 -0-	-450 -0-	22 1 5074 2 Y 600	4 4 660 9	23						
12		6324 X	6124 -0-	-200 -0-	22 1 5378 2 Y 656	2 4 722 9	31						
01		6067 X	6067 -0-	-0- -0-	23 1 5348 2 Y 633	696 9	18						
02		5600 X	5600 -0-	-0- -0-	19 1 4952 2 Y 571	1 4 628 9	25						
03		5890 X	5868 -0-	-22 -0-	20 1 5138 2 Y 645	710 9	20						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671													
10		6386 X	6074 -0-	-312 -0-	25 1 5338 2 Y 629	19 4 692 9	22						
11		6180 X	5827 -0-	-353 -0-	23 1 5151 2 Y 590	4 4 649 9	23						
12		6262 X	5579 -0-	-683 -0-	20 1 4816 2 Y 674	2 4 741 9	32						
01		6169 X	5516 -0-	-653 -0-	21 1 4780 2 Y 650	715 9	19						
02		5488 X	4964 -0-	-524 -0-	16 1 4319 2 Y 571	1 4 628 9	25						
03		6076 X	5431 -0-	-645 -0-	19 1 4757 2 Y 595	655 9	18						
-----													
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030													
10		744 N	479 -0-	-265 -0-	228 1 134 2 Y 106	117 9	5						
11		690 N	432 -0-	-258 -0-	221 1 117 2 Y 85	94 9	5						
12		606 N	606 -0-	-0- -0-	261 1 135 2 Y 188	3 4 207 9	8						
01		507 N	507 -0-	-0- -0-	255 1 252 9 Y 229		12						
02		392 N	366 -0-	-26 -0-	263 1 103 9 Y 94		3						
03		496 N	455 -0-	-41 -0-	175 1 145 2 Y 122	1 4 134 9	4	1 8					

-----														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	
10		4464 X	4120	-0-	-344	-0-	17	1	3587	2	Y	457	448 0	16
							13	4	503	9				
11		4320 X	3529	-0-	-791	-0-	14	1	3076	2	Y	396	397 0	15
							3	4	436	9				
12		3999 X	3708	-0-	-291	-0-	13	1	3220	2	Y	431	425 0	21
							1	4	474	9				
01		3968 X	3703	-0-	-265	-0-	14	1	3229	2	Y	418	427 0	12
							460	9						
02		3724 X	3565	-0-	-159	-0-	12	1	3120	2	Y	393	388 0	17
							1	4	432	9				
03		4123 X	3775	-0-	-348	-0-	13	1	3325	2	Y	397	402 0	12
							437	9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
10		5177 X	4842	-0-	-335	-0-	19	1	4079	2	Y	664	659 0	23
							14	4	730	9				
11		4800 X	4388	-0-	-412	-0-	16	1	3723	2	Y	587	587 0	23
							3	4	646	9				
12		5084 X	4623	-0-	-461	-0-	16	1	3909	2	Y	634	627 0	30
							1	4	697	9				
01		5084 X	4359	-0-	-725	-0-	16	1	3701	2	Y	584	597 0	17
							642	9						
02		4592 X	3864	-0-	-728	-0-	13	1	3289	2	Y	510	505 0	22
							1	4	561	9				
03		4836 X	4517	-0-	-319	-0-	15	1	3872	2	Y	573	578 0	17
							630	9						
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
10		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	49	1	4359	2	Y	82	46 1	83
							90	4	90	9				
11		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	51	1	3899	2	Y	75	103 1	54
							83	9				1	8	
12		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	47	1	3874	2	Y	81	64 1	70
							89	9				1	8	
01		3999 X	3764	-0-	-235	-0-	85	1	3609	2	Y	64	93 1	41
							70	9						
02		4144 X	3907	-0-	-237	-0-	93	1	3734	2	Y	73	60 1	54
							80	9						
03		4588 X	4013	-0-	-575	-0-	88	1	3828	2	Y	88	101 1	41
							97	9						
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
10		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	38	1	3397	2	Y	70	60 1	71
							70	4	77	9				
11		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	42	1	3193	2	Y	69	90 1	49
							76	9				1	8	
12		3379 X	3319	-0-	-60	-0-	39	1	3200	2	Y	73	58 1	64
							80	9						
01		3348 X	3136	-0-	-212	-0-	71	1	3000	2	Y	59	85 1	38
							65	9						
02		3248 X	2656	-0-	-592	-0-	63	1	2528	2	Y	59	53 1	44
							65	9						
03		3596 X	2851	-0-	-745	-0-	62	1	2725	2	Y	58	75 1	27
							64	9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10		2852 X	2434	-0-	-418	-0-	25 1	2279 2	Y	75	75 1		76	
							47 4	83 9						
11		2730 X	2704	-0-	-26	-0-	34 1	2575 2	Y	86	99 1	1 8	62	
							95 9							
12		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	33 1	2729 2	Y	100	75 1	1 8	86	
							110 9							
01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	61 1	2596 2	Y	81	115 1		52	
							89 9							
02		2520 X	2363	-0-	-157	-0-	55 1	2206 2	Y	93	75 1		70	
							102 9							
03		2883 X	2659	-0-	-224	-0-	57 1	2508 2	Y	85	115 1		40	
							94 9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
10		5022 X	4840	-0-	-182	-0-	51 1	4581 2	Y	103	92 1		104	
							95 4	113 9						
11		4860 X	4655	-0-	-205	-0-	58 1	4484 2	Y	103	132 1	1 8	74	
							113 9							
12		5022 X	4704	-0-	-318	-0-	55 1	4524 2	Y	114	89 1	1 8	98	
							125 9							
01		4712 X	4464	-0-	-248	-0-	100 1	4265 2	Y	90	130 1		58	
							99 9							
02		4368 X	4077	-0-	-291	-0-	97 1	3889 2	Y	83	79 1		62	
							91 9							
03		4836 X	4267	-0-	-569	-0-	93 1	4079 2	Y	86	108 1		40	
							95 9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
10		6789 X	5953	-0-	-836	-0-	63 1	5670 2	Y	94	88 1		95	
							117 4	103 9						
11		6570 X	5687	-0-	-883	-0-	72 1	5513 2	Y	93	120 1	1 8	67	
							102 9							
12		6541 X	5943	-0-	-598	-0-	71 1	5756 2	Y	105	80 1	1 8	91	
							116 9							
01		6107 X	5865	-0-	-242	-0-	132 1	5622 2	Y	101	127 1		65	
							111 9							
02		5516 X	5109	-0-	-407	-0-	121 1	4869 2	Y	108	92 1	1 8	80	
							119 9							
03		5952 X	5763	-0-	-189	-0-	126 1	5524 2	Y	103	135 1		48	
							113 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
10		4991 X	4839	-0-	-152	-0-	19 1	4032 2	Y	704	698 0		24	
							14 4	774 9						
11		4800 X	4536	-0-	-264	-0-	17 1	3872 2	Y	585	586 0		23	
							3 4	644 9						
12		4898 X	4841	-0-	-57	-0-	17 1	4139 2	Y	621	614 0		30	
							2 4	683 9						
01		4867 X	4785	-0-	-82	-0-	18 1	4109 2	Y	598	611 0		17	
							658 9							
02		4368 X	4178	-0-	-190	-0-	14 1	3548 2	Y	559	552 0		24	
							1 4	615 9						
03		4836 X	4568	-0-	-268	-0-	16 1	3940 2	Y	556	563 0		17	
							612 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		3999 X	3864	-0-	-135	-0-	16 1	3487 2	Y	317	313	0		11
							12 4	349 9						
11		3870 X	3562	-0-	-308	-0-	14 1	3234 2	Y	283	283	0		11
							3 4	311 9						
12		3906 X	3762	-0-	-144	-0-	14 1	3408 2	Y	308	304	0		15
							1 4	339 9						
01		3875 X	3734	-0-	-141	-0-	15 1	3391 2	Y	298	304	0		9
							328 9							
02		3500 X	3397	-0-	-103	-0-	12 1	3050 2	Y	304	300	0		13
							1 4	334 9						
03		3875 X	3786	-0-	-89	-0-	13 1	3381 2	Y	356	358	0		11
							392 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
-----														
10		4960 X	4303	-0-	-657	-0-	17 1	3694 2	Y	526	518	0		18
							13 4	579 9						
11		4590 X	4052	-0-	-538	-0-	15 1	3503 2	Y	483	482	0		19
							3 4	531 9						
12		4619 X	4217	-0-	-402	-0-	15 1	3633 2	Y	516	510	0		25
							1 4	568 9						
01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	16 1	3761 2	Y	518	528	0		15
							570 9							
02		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	13 1	3382 2	Y	454	449	0		20
							1 4	499 9						
03		4309 X	3842	-0-	-467	-0-	13 1	3360 2	Y	426	433	0		13
							469 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
-----														
10		4774 X	4457	-0-	-317	-0-	57 1	3908 2	Y	431	425	0		28
							18 4	474 9						
11		4620 X	4184	-0-	-436	-0-	40 1	3717 2	Y	381	382	0		27
							8 4	419 9						
12		4681 X	4246	-0-	-435	-0-	37 1	3740 2	Y	406	407	0	1 8	25
							22 4	447 9						
01		4650 X	4145	-0-	-505	-0-	48 1	3646 2	Y	398	397	0	2 8	24
							13 4	438 9						
02		4032 X	3719	-0-	-313	-0-	42 1	3273 2	Y	360	360	0		24
							8 4	396 9						
03		4464 X	3857	-0-	-607	-0-	34 1	3428 2	Y	356	347	0		33
							3 4	392 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
-----														
10		2635 X	2496	-0-	-139	-0-	32 1	2190 2	Y	240	237	0		16
							10 4	264 9						
11		2490 X	2486	-0-	-4	-0-	24 1	2184 2	Y	248	246	0		18
							5 4	273 9						
12		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	22 1	2248 2	Y	254	256	0		16
							13 4	279 9						
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	29 1	2198 2	Y	249	249	0	1 8	15
							8 4	274 9						
02		2324 N	2258	-0-	-66	-0-	25 1	1979 2	Y	226	226	0		15
							5 4	249 9						
03		2573 N	2502	-0-	-71	-0-	22 1	2215 2	Y	239	232	0		22
							2 4	263 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
10		3565 X	3315	-0-	-250	-0-	42 1	2875 2	Y	350	345 0			23
							13 4	385 9						
11		3450 X	3167	-0-	-283	-0-	30 1	2750 2	Y	346	344 0			25
							6 4	381 9						
12		3503 X	3488	-0-	-15	-0-	31 1	3063 2	Y	342	346 0			21
							18 4	376 9						
01		3503 X	3494	-0-	-9	-0-	40 1	3063 2	Y	345	344 0	1 8		21
							11 4	380 9						
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	36 1	2826 2	Y	321	321 0			21
							7 4	353 9						
03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	32 1	3218 2	Y	347	336 0			32
							2 4	382 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
10		4278 X	3993	-0-	-285	-0-	50 1	3408 2	Y	472	466 0			31
							16 4	519 9						
11		3990 X	3980	-0-	-10	-0-	37 1	3399 2	Y	488	484 0			35
							7 4	537 9						
12		4092 X	3921	-0-	-171	-0-	33 1	3289 2	Y	526	527 0	1 8		33
							20 4	579 9						
01		4092 X	3893	-0-	-199	-0-	43 1	3264 2	Y	522	521 0	2 8		32
							12 4	574 9						
02		3724 X	3639	-0-	-85	-0-	39 1	3062 2	Y	482	481 0	1 8		32
							8 4	530 9						
03		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	35 1	3549 2	Y	502	488 0			46
							3 4	552 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
10		2232 X	2100	-0-	-132	-0-	26 1	1766 2	Y	273	269 0			18
							8 4	300 9						
11		2160 X	2053	-0-	-107	-0-	19 1	1726 2	Y	276	274 0			20
							4 4	304 9						
12		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	19 1	1938 2	Y	323	323 0			20
							12 4	355 9						
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	25 1	1928 2	Y	316	316 0	1 8		19
							7 4	348 9						
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	22 1	1743 2	Y	288	288 0			19
							4 4	317 9						
03		2232 N	2086	-0-	-146	-0-	18 1	1813 2	Y	231	229 0			21
							1 4	254 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	23 1	4875 2	Y	699	693 0			24
							17 4	769 9						
11		5430 X	5211	-0-	-219	-0-	20 1	4579 2	Y	553	556 0			21
							4 4	608 9						
12		5890 X	5594	-0-	-296	-0-	20 1	4975 2	Y	543	538 0			26
							2 4	597 9						
01		5890 X	5507	-0-	-383	-0-	21 1	4914 2	Y	520	531 0			15
							572 9							
02		5320 X	4977	-0-	-343	-0-	17 1	4454 2	Y	459	454 0			20
							1 4	505 9						
03		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	21 1	5174 2	Y	504	509 0			15
							554 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		4898 X	4736	-0-	-162	-0-	19 1	4048 2	Y	595	590	0		20
							14 4	655 9						
11		4740 X	4689	-0-	-51	-0-	18 1	4067 2	Y	546	545	0		21
							3 4	601 9						
12		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	18 1	4469 2	Y	592	585	0		28
							2 4	651 9						
01		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	19 1	4464 2	Y	575	586	0		17
							633 9							
02		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	16 1	4070 2	Y	509	504	0		22
							1 4	560 9						
03		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	18 1	4446 2	Y	511	518	0		15
							562 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
10		4991 X	4759	-0-	-232	-0-	19 1	4152 2	Y	521	516	0		18
							15 4	573 9						
11		4830 X	4368	-0-	-462	-0-	17 1	3856 2	Y	447	448	0		17
							3 4	492 9						
12		4898 X	4453	-0-	-445	-0-	16 1	3935 2	Y	455	450	0		22
							1 4	501 9						
01		4836 X	4392	-0-	-444	-0-	17 1	3894 2	Y	437	446	0		13
							481 9							
02		4312 X	4202	-0-	-110	-0-	14 1	3694 2	Y	448	441	0		20
							1 4	493 9						
03		4774 X	4643	-0-	-131	-0-	16 1	4108 2	Y	472	478	0		14
							519 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
10		5425 X	5218	-0-	-207	-0-	21 1	4468 2	Y	648	642	0		22
							16 4	713 9						
11		5250 X	4887	-0-	-363	-0-	19 1	4214 2	Y	592	591	0		23
							3 4	651 9						
12		5301 X	4956	-0-	-345	-0-	17 1	4310 2	Y	570	566	0		27
							2 4	627 9						
01		5239 X	4759	-0-	-480	-0-	18 1	4196 2	Y	495	508	0		14
							545 9							
02		4704 X	4240	-0-	-464	-0-	14 1	3751 2	Y	431	426	0		19
							1 4	474 9						
03		5208 X	4731	-0-	-477	-0-	17 1	4211 2	Y	457	462	0		14
							503 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
10		6510 X	6273	-0-	-237	-0-	25 1	5428 2	Y	728	721	0		25
							19 4	801 9						
11		6300 X	6007	-0-	-293	-0-	23 1	5217 2	Y	694	692	0		27
							4 4	763 9						
12		6386 X	6256	-0-	-130	-0-	22 1	5395 2	Y	761	752	0		36
							2 4	837 9						
01		6231 X	6219	-0-	-12	-0-	23 1	5384 2	Y	738	753	0		21
							812 9							
02		5628 X	5625	-0-	-3	-0-	19 1	4887 2	Y	653	645	0		29
							1 4	718 9						
03		6231 X	5987	-0-	-244	-0-	21 1	5196 2	Y	700	708	0		21
							770 9							

-----													
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		
-----													
10	6975 X	6120	-0-	-855	-0-	66 1 22 4	5332 2 700 9	Y	636	635 0	25		
11	6390 X	5455	-0-	-935	-0-	63 1 725 9	4667 2	Y	659	641 0	43		
12	6293 X	5783	-0-	-510	-0-	71 1 1 4	4964 2 747 9	Y	679	680 0	42		
01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	72 1 2 4	5301 2 894 9	Y	813	787 0	67	1 8	
02	5516 X	4530	-0-	-986	-0-	57 1 6 4	3800 2 667 9	Y	606	610 0	63		
03	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	101 1 817 9	5248 2	Y	743	776 0	30		
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	60 1 20 4	4867 2 625 9	Y	568	571 0	22		
11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	67 1 640 9	4983 2	Y	582	566 0	38		
12	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	74 1 1 4	5139 2 633 9	Y	575	578 0	35		
01	5642 X	5502	-0-	-140	-0-	65 1 2 4	4776 2 659 9	Y	599	585 0	49		
02	5320 X	4281	-0-	-1039	-0-	55 1 6 4	3690 2 530 9	Y	482	481 0	50		
03	5890 X	4783	-0-	-1107	-0-	77 1 673 9	4033 2	Y	612	637 0	25		
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
10	6262 X	4984	-0-	-1278	-0-	54 1 18 4	4359 2 553 9	Y	503	502 0	20		
11	5640 X	4778	-0-	-862	-0-	56 1 579 9	4143 2	Y	526	512 0	34		
12	5425 X	4642	-0-	-783	-0-	58 1 1 4	4024 2 559 9	Y	508	511 0	31		
01	4805 X	4441	-0-	-364	-0-	51 1 1 4	3798 2 591 9	Y	537	524 0	44		
02	4508 X	2177	-0-	-2331	-0-	28 1 3 4	1870 2 276 9	Y	251	269 0	26		
03	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	92 1 509 9	4780 2	Y	463	470 0	19		
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
10	5735 X	5366	-0-	-369	-0-	56 1 19 4	4572 2 719 9	Y	654	656 0	26		
11	5730 X	3802	-0-	-1928	-0-	43 1 590 9	3169 2	Y	536	527 0	35		
12	5921 X	4459	-0-	-1462	-0-	53 1 1 4	3689 2 716 9	Y	651	646 0	40		
01	5921 X	3949	-0-	-1972	-0-	43 1 1 4	3208 2 697 9	Y	634	622 0	52		
02	4844 X	3690	-0-	-1154	-0-	45 1 4 4	2969 2 672 9	Y	611	600 0	63		
03	5363 X	4180	-0-	-1183	-0-	68 1 545 9	3567 2	Y	495	538 0	20		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
10	4495 X	4089	-0-	-406	-0-	42 1	3410 2	Y	566	565	0		22
						14 4	623 9						
11	4860 X	3876	-0-	-984	-0-	44 1	3239 2	Y	539	526	0		35
						593 9							
12	5022 X	4483	-0-	-539	-0-	54 1	3773 2	Y	595	594	0		36
						1 4	655 9						
01	5022 X	4084	-0-	-938	-0-	46 1	3379 2	Y	598	585	0		49
						1 4	658 9						
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	58 1	3865 2	Y	712	687	0		74
						6 4	783 9						
03	4495 X	2891	-0-	-1604	-0-	50 1	2602 2	Y	217	282	0		9
						239 9							
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
-----													
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	56 1	4585 2	Y	578	581	0		23
						19 4	636 9						
11	5070 X	4809	-0-	-261	-0-	56 1	4166 2	Y	534	522	0		35
						587 9							
12	5270 X	4934	-0-	-336	-0-	62 1	4277 2	Y	540	542	0		33
						1 4	594 9						
01	5270 X	4389	-0-	-881	-0-	51 1	3753 2	Y	531	520	0		44
						1 4	584 9						
02	4788 X	3722	-0-	-1066	-0-	47 1	3128 2	Y	493	486	0		51
						5 4	542 9						
03	5301 X	4271	-0-	-1030	-0-	70 1	3640 2	Y	510	541	0		20
						561 9							
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
-----													
10	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	93 1	7597 2	Y	1003	995	0		40
						32 4	1103 9						
11	8340 X	7715	-0-	-625	-0-	88 1	6514 2	Y	1012	986	0		66
						1113 9							
12	8618 X	6112	-0-	-2506	-0-	75 1	5229 2	Y	734	755	0		45
						1 4	807 9						
01	8618 X	7224	-0-	-1394	-0-	82 1	6086 2	Y	958	923	0	1 8	79
						2 4	1054 9						
02	7980 X	5957	-0-	-2023	-0-	75 1	4978 2	Y	815	809	0		85
						7 4	897 9						
03	8835 X	7327	-0-	-1508	-0-	119 1	6174 2	Y	940	987	0		38
						1034 9							
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094													
-----													
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	195 1	4044 2	Y	642	635	0		18
						20 4	706 9						
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	149 1	3504 2	Y	550	556	0		12
						12 4	605 9						
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	162 1	3703 2	Y	626	619	0		19
						689 9							
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	248 1	3319 2	Y	599	590	0		28
						659 9							
02	4480 X	3421	-0-	-1059	-0-	183 1	2585 2	Y	594	588	0	1 8	33
						653 9							
03	4960 X	4227	-0-	-733	-0-	320 1	3194 2	Y	646	643	0	1 8	35
						2 4	711 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 8320 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	245 1	4641 2	Y	919	913 0		26
							23 4	1011 9					
11		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	186 1	4239 2	Y	761	770 0		17
							14 4	837 9					
12		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	178 1	3932 2	Y	519	521 0		15
							571 9						
01		4650 X	4008	-0-	-642	-0-	262 1	3243 2	Y	457	451 0		21
							503 9						
02		5348 X	3121	-0-	-2227	-0-	182 1	2392 2	Y	497	489 0	1 8	28
							547 9						
03		5921 X	3625	-0-	-2296	-0-	312 1	2735 2	Y	524	522 0	1 8	29
							2 4	576 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624													
-----													
10		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	236 1	2943 2	Y	746	738 0		21
							15 4	821 9					
11		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	161 1	2842 2	Y	550	559 0		12
							9 4	605 9					
12		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	153 1	2645 2	Y	442	441 0		13
							486 9						
01		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	241 1	2537 2	Y	452	444 0		21
							497 9						
02		3640 X	2733	-0-	-907	-0-	161 1	1890 2	Y	620	604 0	2 8	35
							682 9						
03		4030 X	3354	-0-	-676	-0-	288 1	2338 2	Y	660	658 0	1 8	36
							2 4	726 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498													
-----													
10		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	207 1	3957 2	Y	766	759 0		21
							20 4	843 9					
11		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	191 1	4674 2	Y	746	750 0		17
							15 4	821 9					
12		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	167 1	3980 2	Y	620	619 0		18
							682 9						
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	238 1	3346 2	Y	558	550 0		26
							614 9						
02		5320 X	2897	-0-	-2423	-0-	161 1	2276 2	Y	418	420 0	1 8	23
							460 9						
03		5890 X	2895	-0-	-2995	-0-	243 1	2136 2	Y	468	464 0	1 8	26
							1 4	515 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318													
-----													
10		3782 X	3338	-0-	-444	-0-	191 1	2607 2	Y	479	481 0		13
							13 4	527 9					
11		3300 X	1521	-0-	-1779	-0-	102 1	1178 2	Y	215	223 0		5
							4 4	237 9					
12		3658 X	4894	-0-	1236	-0-	196 1	3866 2	Y	756	739 0		22
							832 9						
01		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	294 1	3782 2	Y	792	777 0		37
							871 9						
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	202 1	2683 2	Y	620	620 0	2 8	35
							682 9						
03		4371 X	4084	-0-	-287	-0-	349 1	3170 2	Y	512	518 0	1 8	28
							2 4	563 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 8288 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
-----													
10		2418 N	2030	-0-	-388	-0-	156 1	1441 2	Y	387	389 0		11
							7 4	426 9					
11		2340 N	2226	-0-	-114	-0-	134 1	1615 2	Y	429	430 0		10
							5 4	472 9					
12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	127 1	1823 2	Y	520	515 0		15
							572 9						
01		2542 X	1660	-0-	-882	-0-	178 1	1109 2	Y	339	338 0		16
							373 9						
02		2184 X	549	-0-	-1635	-0-	77 1	345 2	Y	115	125 0		6
							127 9						
03		2511 X	1813	-0-	-698	-0-	237 1	1201 2	Y	340	327 0		19
							1 4	374 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941													
10		5084 X	4072	-0-	-1012	-0-	213 1	3210 2	Y	575	577 0		16
							16 4	633 9					
11		4920 X	4261	-0-	-659	-0-	168 1	3416 2	Y	605	607 0		14
							11 4	666 9					
12		5022 X	4350	-0-	-672	-0-	171 1	3455 2	Y	658	652 0		20
							724 9						
01		5022 X	4081	-0-	-941	-0-	260 1	3122 2	Y	635	625 0		30
							699 9						
02		4228 X	4203	-0-	-25	-0-	221 1	3193 2	Y	716	704 0	2 8	40
							1 4	788 9					
03		4402 X	3691	-0-	-711	-0-	324 1	2750 2	Y	559	567 0	1 8	31
							2 4	615 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598													
10		4433 X	3688	-0-	-745	-0-	201 1	2693 2	Y	710	709 0		20
							13 4	781 9					
11		4290 X	2989	-0-	-1301	-0-	130 1	2216 2	Y	578	585 0		13
							7 4	636 9					
12		4433 X	3358	-0-	-1075	-0-	153 1	2449 2	Y	687	680 0		20
							756 9						
01		3658 X	2941	-0-	-717	-0-	240 1	2031 2	Y	609	601 0		28
							670 9						
02		3332 X	2984	-0-	-348	-0-	185 1	2052 2	Y	679	667 0	2 8	38
							747 9						
03		3689 X	3263	-0-	-426	-0-	325 1	2252 2	Y	622	625 0	1 8	34
							2 4	684 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396													
10		4712 X	3685	-0-	-1027	-0-	197 1	3041 2	Y	393	394 0		11
							15 4	432 9					
11		4320 X	3896	-0-	-424	-0-	158 1	3268 2	Y	417	419 0		9
							11 4	459 9					
12		4061 X	3589	-0-	-472	-0-	151 1	2986 2	Y	411	408 0		12
							452 9						
01		4061 X	1220	-0-	-2841	-0-	128 1	940 2	Y	138	144 0		6
							152 9						
02		3668 X	1736	-0-	-1932	-0-	133 1	1360 2	Y	221	214 0	1 8	12
							243 9						
03		4030 X	2680	-0-	-1350	-0-	296 1	1940 2	Y	403	393 0		22
							1 4	443 9					







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818 - 15285
10	5890 X	4522	-0-	-1368	-0-	19 1	4294 2	Y	189	184	0	30
						1 4	208 9					
11	7590 X	4358	-0-	-3232	-0-	25 1	4128 2	Y	186	187	0	29
						205 9						
12	7843 X	4458	-0-	-3385	-0-	24 1	4215 2	Y	199	206	0	22
						219 9						
01	7843 X	4371	-0-	-3472	-0-	21 1	4118 2	Y	211	174	0	38
						232 9					21 1	
02	4536 X	3900	-0-	-636	-0-	19 1	3679 2	Y	184	188	0	34
						202 9						
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	22 1	4274 2	Y	250	244	0	40
						275 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078 - 15283
10	5456 X	5180	-0-	-276	-0-	42 1	4573 2	Y	498	503	0	27
						17 4	548 9					
11	5280 X	4858	-0-	-422	-0-	42 1	4301 2	Y	466	460	0	33
						2 4	513 9					
12	5363 X	4932	-0-	-431	-0-	49 1	4315 2	Y	509	502	0	40
						8 4	560 9					
01	5208 X	4957	-0-	-251	-0-	51 1	4330 2	Y	519	522	0	37
						5 4	571 9					
02	4676 X	4356	-0-	-320	-0-	42 1	3821 2	Y	446	446	0	37
						2 4	491 9					
03	5177 X	5094	-0-	-83	-0-	47 1	4408 2	Y	579	590	0	26
						2 4	637 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	9065 - 15084
10	7502 X	7043	-0-	-459	-0-	57 1	6180 2	Y	712	719	0	39
						23 4	783 9					
11	6990 X	6598	-0-	-392	-0-	56 1	5807 2	Y	665	657	0	47
						3 4	732 9					
12	7037 X	6544	-0-	-493	-0-	65 1	5708 2	Y	691	683	0	55
						11 4	760 9					
01	6975 X	6491	-0-	-484	-0-	67 1	5654 2	Y	694	700	0	49
						7 4	763 9					
02	6300 X	5922	-0-	-378	-0-	57 1	5180 2	Y	621	618	0	52
						2 4	683 9					
03	6975 X	6353	-0-	-622	-0-	62 1	5726 2	Y	511	540	0	23
						3 4	562 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		7161 X	6999	-0-	-162	-0-	57 1	6158 2	Y	692	699 0		38
							23 4	761 9					
11		6930 X	6377	-0-	-553	-0-	55 1	5660 2	Y	600	596 0		42
							2 4	660 9					
12		7161 X	5886	-0-	-1275	-0-	59 1	5191 2	Y	569	566 0		45
							10 4	626 9					
01		7130 X	6485	-0-	-645	-0-	68 1	5711 2	Y	635	635 0		45
							7 4	699 9					
02		6328 X	5884	-0-	-444	-0-	57 1	5165 2	Y	600	595 0		50
							2 4	660 9					
03		7006 X	6733	-0-	-273	-0-	64 1	5912 2	Y	685	705 0		30
							3 4	754 9					
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
10		6634 X	6316	-0-	-318	-0-	51 1	5580 2	Y	604	610 0		33
							21 4	664 9					
11		6330 X	5957	-0-	-373	-0-	52 1	5344 2	Y	508	505 0		36
							2 4	559 9					
12		6417 X	6062	-0-	-355	-0-	62 1	5429 2	Y	509	505 0		40
							11 4	560 9					
01		6355 X	5954	-0-	-401	-0-	63 1	5325 2	Y	508	512 0		36
							7 4	559 9					
02		5712 X	5382	-0-	-330	-0-	53 1	4833 2	Y	449	448 0		37
							2 4	494 9					
03		6324 X	5886	-0-	-438	-0-	56 1	5238 2	Y	536	549 0		24
							2 4	590 9					
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
10		8060 X	7908	-0-	-152	-0-	65 1	7040 2	Y	706	712 0		39
							26 4	777 9					
11		7770 X	7686	-0-	-84	-0-	66 1	6810 2	Y	734	722 0		51
							3 4	807 9					
12		7967 X	7636	-0-	-331	-0-	76 1	6661 2	Y	805	792 0		64
							13 4	886 9					
01		7874 X	7784	-0-	-90	-0-	81 1	6782 2	Y	830	835 0		59
							8 4	913 9					
02		7112 X	6673	-0-	-439	-0-	64 1	5803 2	Y	731	729 0		61
							2 4	804 9					
03		7874 X	7054	-0-	-820	-0-	66 1	6110 2	Y	795	821 0		35
							3 4	875 9					
-----													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
10		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	41 1	6313 2	Y	826	756 1		114
							57 4	909 9					
11		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	20 1	5989 2	Y	875	899 1		90
							963 9						
12		7192 X	7003	-0-	-189	-0-	45 1	5940 2	Y	923	888 1		125
							3 4	1015 9					
01		7192 X	6886	-0-	-306	-0-	12 1	5912 2	Y	864	889 1		100
							12 4	950 9					
02		6608 X	6126	-0-	-482	-0-	13 1	5252 2	Y	778	812 1		66
							5 4	856 9					
03		7316 X	6955	-0-	-361	-0-	13 1	5985 2	Y	868	883 1		51
							2 4	955 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		6789 X	6457	-0-	-332	-0-	52 1	5638 2	Y	678	686	0		37
							21 4	746 9						
11		6420 X	6344	-0-	-76	-0-	54 1	5571 2	Y	652	643	0		46
							2 4	717 9						
12		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	65 1	5767 2	Y	705	695	0		56
							11 4	776 9						
01		6510 X	6497	-0-	-13	-0-	67 1	5652 2	Y	701	708	0		49
							7 4	771 9						
02		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	57 1	5237 2	Y	635	631	0		53
							2 4	699 9						
03		6634 X	6562	-0-	-72	-0-	62 1	5752 2	Y	677	700	0		30
							3 4	745 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
-----														
10		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	113 1	2217 2	Y	374	366	0		30
							411 9							
11		2370 X	2192	-0-	-178	-0-	101 1	1736 2	Y	323	322	0		31
							355 9							
12		2449 X	1945	-0-	-504	-0-	113 1	1601 2	Y	210	222	0		19
							231 9							
01		2449 X	2007	-0-	-442	-0-	128 1	1645 2	Y	213	215	0		17
							234 9							
02		2464 X	1871	-0-	-593	-0-	121 1	1552 2	Y	180	176	0		21
							198 9							
03		2728 X	1848	-0-	-880	-0-	111 1	1475 2	Y	238	240	0		19
							262 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
-----														
10		4216 X	3989	-0-	-227	-0-	183 1	3400 2	Y	369	368	0		29
							406 9							
11		3930 X	3900	-0-	-30	-0-	162 1	3302 2	Y	396	387	0		38
							436 9							
12		4061 X	3502	-0-	-559	-0-	174 1	3046 2	Y	256	271	0		23
							282 9							
01		4061 X	3500	-0-	-561	-0-	202 1	3021 2	Y	252	255	0		20
							277 9							
02		3640 X	3018	-0-	-622	-0-	190 1	2615 2	Y	194	192	0		22
							213 9							
03		4030 X	3682	-0-	-348	-0-	178 1	3138 2	Y	333	329	0		26
							366 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
-----														
10		5084 X	4525	-0-	-559	-0-	86 1	4070 2	Y	335	334	0		27
							369 9							
11		4680 X	4384	-0-	-296	-0-	76 1	3917 2	Y	355	348	0		34
							391 9							
12		4805 X	4296	-0-	-509	-0-	83 1	3936 2	Y	252	263	0		23
							277 9							
01		4650 X	4234	-0-	-416	-0-	95 1	3871 2	Y	244	248	0		19
							268 9							
02		4088 X	3691	-0-	-397	-0-	103 1	3378 2	Y	191	188	0		22
							210 9							
03		4526 X	3684	-0-	-842	-0-	82 1	3314 2	Y	262	263	0		21
							288 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		4557 X	4045	-0-	-512	-0-	196 1	3243 2	Y	551	547 0		44
							606 9						
11		4410 X	4081	-0-	-329	-0-	174 1	3238 2	Y	608	594 0		58
							669 9						
12		4340 X	3745	-0-	-595	-0-	196 1	3089 2	Y	418	438 0		38
							460 9						
01		4030 X	3475	-0-	-555	-0-	221 1	2832 2	Y	384	391 0		31
							422 9						
02		3808 X	3146	-0-	-662	-0-	207 1	2594 2	Y	314	309 0		36
							345 9						
03		4216 X	3702	-0-	-514	-0-	192 1	2967 2	Y	494	491 0		39
							543 9						
-----													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570													
10		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	29 1	4517 2	Y	639	595 1		88
							41 4	703 9					
11		5010 X	4684	-0-	-326	-0-	13 1	4047 2	Y	567	597 1		58
							624 9						
12		5332 X	4573	-0-	-759	-0-	29 1	3914 2	Y	571	552 1		77
							2 4	628 9					
01		5332 X	4558	-0-	-774	-0-	8 1	3947 2	Y	541	556 1		62
							8 4	595 9					
02		4816 X	4183	-0-	-633	-0-	9 1	3617 2	Y	504	523 1		43
							3 4	554 9					
03		5301 X	4878	-0-	-423	-0-	9 1	4262 2	Y	551	561 1		33
							1 4	606 9					
-----													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770													
10		4526 X	4368	-0-	-158	-0-	24 1	3774 2	Y	487	451 1		67
							34 4	536 9					
11		4380 X	4256	-0-	-124	-0-	12 1	3770 2	Y	431	454 1		44
							474 9						
12		4464 X	4355	-0-	-109	-0-	29 1	3817 2	Y	461	443 1		62
							2 4	507 9					
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	8 1	3967 2	Y	451	461 1		52
							8 4	496 9					
02		3976 X	3954	-0-	-22	-0-	8 1	3500 2	Y	403	421 1		34
							3 4	443 9					
03		4402 X	4221	-0-	-181	-0-	8 1	3748 2	Y	422	431 1		25
							1 4	464 9					
-----													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116													
10		8432 X	8296	-0-	-136	-0-	48 1	7424 2	Y	688	639 1		95
							67 4	757 9					
11		8160 X	7896	-0-	-264	-0-	24 1	7149 2	Y	657	685 1		67
							723 9						
12		8432 X	8202	-0-	-230	-0-	55 1	7304 2	Y	763	727 1		103
							4 4	839 9					
01		8525 X	7837	-0-	-688	-0-	14 1	7047 2	Y	693	716 1		80
							14 4	762 9					
02		7504 X	7343	-0-	-161	-0-	16 1	6622 2	Y	635	661 1		54
							6 4	699 9					
03		8308 X	8027	-0-	-281	-0-	15 1	7225 2	Y	714	726 1		42
							2 4	785 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 271730	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7774	PERF. 8857	- 15089						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		20H	RRCID -> 271750	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 8285	- 13928		
10	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	164 1 431 9	2693 2	Y	392	390 0	31
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	146 1 476 9	2696 2	Y	433	423 0	41
12	3193 X	2852	-0-	-341	-0-	162 1 299 9	2391 2	Y	272	288 0	25
01	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	184 1 279 9	2274 2	Y	254	259 0	20
02	3108 X	2427	-0-	-681	-0-	154 1 226 9	2047 2	Y	205	202 0	23
03	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	159 1 369 9	2396 2	Y	335	332 0	26

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		21H	RRCID -> 271751	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 8125	- 14144		
10	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	167 1 431 9	3117 2	Y	392	394 0	31
11	3930 X	3621	-0-	-309	-0-	148 1 461 9	3012 2	Y	419	410 0	40
12	4061 X	3462	-0-	-599	-0-	163 1 321 9	2978 2	Y	292	305 0	27
01	4061 X	3364	-0-	-697	-0-	187 1 305 9	2872 2	Y	277	282 0	22
02	3612 X	3169	-0-	-443	-0-	177 1 260 9	2732 2	Y	236	231 0	27
03	3751 X	3503	-0-	-248	-0-	162 1 392 9	2949 2	Y	356	355 0	28

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22H	RRCID -> 271752	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 8247	- 14286		
10	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	227 1 447 9	3428 2	Y	406	405 0	32
11	4170 X	4091	-0-	-79	-0-	202 1 490 9	3399 2	Y	445	434 0	43
12	4309 X	3768	-0-	-541	-0-	213 1 327 9	3228 2	Y	297	313 0	27
01	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	256 1 328 9	3270 2	Y	298	301 0	24
02	3668 X	3151	-0-	-517	-0-	238 1 239 9	2674 2	Y	217	216 0	25
03	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	225 1 388 9	3105 2	Y	353	350 0	28





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
10		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	80	1	3406	2	Y	312	311	0	25
							343	9							
11		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	72	1	3345	2	Y	337	330	0	32
							371	9							
12		3813 X	3535	-0-	-278	-0-	76	1	3207	2	Y	229	240	0	21
							252	9							
01		3813 X	3006	-0-	-807	-0-	80	1	2717	2	Y	190	196	0	15
							209	9							
02		3444 X	2953	-0-	-491	-0-	87	1	2681	2	Y	168	164	0	19
							185	9							
03		3813 X	3492	-0-	-321	-0-	80	1	3112	2	Y	273	271	0	21
							300	9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237															
10		6727 X	5052	-0-	-1675	-0-	179	1	4393	2	Y	436	441	0	25
							480	9							
11		6510 X	5733	-0-	-777	-0-	270	1	4878	2	Y	532	530	0	27
							585	9							
12		6727 X	5092	-0-	-1635	-0-	214	1	4372	2	Y	460	459	0	28
							506	9							
01		6386 X	3199	-0-	-3187	-0-	219	1	2650	2	Y	299	308	0	19
							1	4	329	9					
02		5348 X	2056	-0-	-3292	-0-	160	1	1686	2	Y	191	197	0	13
							210	9							
03		5921 X	3348	-0-	-2573	-0-	200	1	2806	2	Y	311	306	0	18
							342	9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165															
10		5487 X	5148	-0-	-339	-0-	297	1	4266	2	Y	532	534	0	31
							585	9							
11		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	308	1	4208	2	Y	574	576	0	29
							631	9							
12		4836 X	4487	-0-	-349	-0-	259	1	3705	2	Y	475	475	0	29
							523	9							
01		4743 X	4380	-0-	-363	-0-	248	1	3632	2	Y	454	455	0	28
							1	4	499	9					
02		4816 X	3792	-0-	-1024	-0-	207	1	3146	2	Y	399	400	0	27
							439	9							
03		5332 X	4839	-0-	-493	-0-	276	1	4023	2	Y	491	490	0	28
							540	9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928															
10		4371 X	3208	-0-	-1163	-0-	248	1	2640	2	Y	291	293	0	17
							320	9							
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	269	1	2836	2	Y	342	342	0	17
							376	9							
12		3224 X	3152	-0-	-72	-0-	257	1	2567	2	Y	298	297	0	18
							328	9							
01		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	260	1	2959	2	Y	340	337	0	21
							1	4	374	9					
02		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	211	1	3521	2	Y	409	402	0	28
							450	9							
03		3596 X	3497	-0-	-99	-0-	240	1	2897	2	Y	327	336	0	19
							360	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10		6045 X	4553	-0-	-1492	-0-	81	1	4248	2	Y	204	204 0	15
							224	9						
11		4470 X	3144	-0-	-1326	-0-	164	1	2798	2	Y	165	164 0	16
							182	9						
12		4216 X	4158	-0-	-58	-0-	219	1	3711	2	Y	207	195 0	28
							228	9						
01		3410 X	2814	-0-	-596	-0-	182	1	2485	2	Y	134	148 0	14
							147	9						
02		4116 X	3888	-0-	-228	-0-	349	1	3335	2	Y	184	162 0	36
							2	4						
03		4650 X	4367	-0-	-283	-0-	335	1	3803	2	Y	207	223 0	20
							1	4						
-----														
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
10		2139 X	1583	-0-	-556	-0-	34	1	1354	2	Y	177	181 0	13
							195	9						
11		2070 X	1305	-0-	-765	-0-	89	1	1033	2	Y	166	163 0	16
							183	9						
12		1798 X	1223	-0-	-575	-0-	93	1	968	2	Y	147	143 0	20
							162	9						
01		1519 X	699	-0-	-820	-0-	79	1	534	2	Y	78	90 0	8
							86	9						
02		1428 X	1132	-0-	-296	-0-	172	1	823	2	Y	124	108 0	24
							1	4						
03		1581 X	1306	-0-	-275	-0-	193	1	962	2	Y	137	148 0	13
							151	9						
-----														
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	Y	151	156 0	11
							166	9						
11		1260 N	785	-0-	-475	-0-	85	1	589	2	Y	101	102 0	10
							111	9						
12		1302 N	713	-0-	-589	-0-	89	1	530	2	Y	85	83 0	12
							94	9						
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	407	2	Y	63	68 0	7
							69	9						
02		756 N	623	-0-	-133	-0-	161	1	394	2	Y	62	57 0	12
							68	9						
03		806 N	805	-0-	-1	-0-	203	1	516	2	Y	78	83 0	7
							86	9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
10		3286 X	1768	-0-	-1518	-0-	242	1	1480	2	Y	42	47 0	2
							46	9						
11		3180 X	1458	-0-	-1722	-0-	248	1	1168	2	Y	38	38 0	2
							42	9						
12		3286 X	2443	-0-	-843	-0-	265	1	2047	2	Y	119	114 0	7
							131	9						
01		3472 X	1875	-0-	-1597	-0-	223	1	1454	2	Y	180	176 0	11
							198	9						
02		3136 X	1629	-0-	-1507	-0-	229	1	1231	2	Y	154	155 0	10
							169	9						
03		2449 X	2170	-0-	-279	-0-	241	1	1701	2	Y	207	205 0	12
							228	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	12772 X	11563	-0-	-1209	-0-	27 1	11264 2	Y	235	252 1			40
11	13050 X	9929	-0-	-3121	-0-	13 4	259 9	Y	203	206 1	1 8		36
12	13485 X	9171	-0-	-4314	-0-	18 1	9687 2	Y	195	218 1			13
01	13485 X	9105	-0-	-4380	-0-	1 4	223 9	Y	221	197 1	1 8		36
02	11088 X	9322	-0-	-1766	-0-	20 1	8936 2	Y	211	217 1	1 8		29
03	11563 X	8470	-0-	-3093	-0-	215 9		Y	148	160 1			17
						36 1	8825 2	Y					
						1 4	243 9	Y					
						30 1	9033 2	Y					
						27 4	232 9	Y					
						30 1	8277 2	Y					
						163 9							
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024													
10	6665 X	5617	-0-	-1048	-0-	13 1	5404 2	Y	176	186 1			30
11	6450 X	5516	-0-	-934	-0-	6 4	194 9	Y	194	189 1	1 8		34
12	6045 X	5587	-0-	-458	-0-	10 1	5293 2	Y	233	251 1			16
01	5518 X	5510	-0-	-8	-0-	213 9		Y	259	232 1	1 8		42
02	5152 X	3905	-0-	-1247	-0-	12 1	5319 2	Y	172	190 1	1 8		23
03	5704 X	4722	-0-	-982	-0-	256 9		Y	162	166 1			19
						21 1	5203 2	Y					
						1 4	285 9	Y					
						12 1	3693 2	Y					
						11 4	189 9	Y					
						16 1	4528 2	Y					
						178 9							
WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630													
10	21204 X	19201	-0-	-2003	-0-	5 1	18623 2	Y	516	535 1			27
11	20520 X	17823	-0-	-2697	-0-	5 4	568 9	Y	322	305 1	1 8		43
12	20553 X	18677	-0-	-1876	-0-	8 1	17449 2	Y	384	411 1	1 8		15
01	18941 X	17539	-0-	-1402	-0-	12 4	354 9	Y	428	429 1			14
02	17332 X	15057	-0-	-2275	-0-	13 1	18239 2	Y	327	330 1	1 8		10
03	19189 X	17592	-0-	-1597	-0-	3 4	422 9	Y	352	354 1			8
						36 1	16781 2	Y					
						251 4	471 9	Y					
						28 1	14559 2	Y					
						110 4	360 9	Y					
						97 1	17099 2	Y					
						9 4	387 9						
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3689 X	3043	-0-	-646	-0-	23 1	2779 2	Y	189	207 0		45
							33 4	208 9					
11		3570 X	2580	-0-	-990	-0-	32 1	2346 2	Y	165	156 0	1 8	53
							20 4	182 9					
12		3689 X	3122	-0-	-567	-0-	94 1	2822 2	Y	187	173 0	1 8	66
							206 9						
01		3131 X	2726	-0-	-405	-0-	26 1	2503 2	Y	179	188 0		57
							197 9						
02		2744 X	2711	-0-	-33	-0-	36 1	2499 2	Y	160	162 0	1 8	54
							176 9						
03		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	24 1	2817 2	Y	153	176 0	1 8	30
							24 4	168 9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968													
10		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	13 1	1636 2	Y	114	135 0		27
							19 4	125 9					
11		1710 N	1611	-0-	-99	-0-	20 1	1462 2	Y	106	98 0	1 8	34
							12 4	117 9					
12		2139 N	1700	-0-	-439	-0-	51 1	1535 2	Y	104	101 0		37
							114 9						
01		2139 X	1639	-0-	-500	-0-	16 1	1502 2	Y	110	112 0		35
							121 9						
02		1932 X	1426	-0-	-506	-0-	19 1	1302 2	Y	95	98 0		32
							105 9						
03		1798 X	1423	-0-	-375	-0-	11 1	1309 2	Y	84	99 0		17
							11 4	92 9					
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433													
10		899 X	722	-0-	-177	-0-	423 1	101 4	Y	180	140 1		273
							198 9						
11		1200 X	480	-0-	-720	-0-	313 1	24 4	Y	130	282 1		121
							143 9						
12		1240 X	377	-0-	-863	-0-	269 1	108 9	Y	98	88 1		131
01		1240 X	212	-0-	-1028	-0-	212 1		Y	-0-	126 1		5
02		700 X	201	-0-	-499	-0-	201 1		Y	-0-	3 1		2
*03		713 X	352	-0-	-361	-0-	267 1	85 9	Y	77	4 1		75
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190													
10		620 X	418	-0-	-202	-0-	293 1	89 4	Y	33	21 1		48
							36 9						
11		900 X	564	-0-	-336	-0-	375 1	83 4	Y	96	55 1		89
							106 9						
12		930 X	603	-0-	-327	-0-	448 1	155 9	Y	141	64 1		166
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	347 1	792 4	Y	168	160 1		174
							185 9						
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	297 1	348 4	Y	194	126 1		242
							213 9						
03		589 N	456	-0-	-133	-0-	337 1	119 9	Y	108	245 1		105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	682 X	451	-0-	-231	-0-	342 1	91 4	Y	16	15	1	27
11	1020 X	580	-0-	-440	-0-	18 9	437 1	Y	50	31	1	46
12	1054 X	556	-0-	-498	-0-	55 9	482 1	Y	67	34	1	79
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	350 1	660 4	Y	68	76	1	71
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75 9	336 1	Y	88	52	1	107
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	97 9	386 1	Y	55	109	1	53

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

10	17360 X	12266	-0-	-5094	-0-	69 1	11951 2	Y	216	222	1	37
11	16800 X	11237	-0-	-5563	-0-	8 4	238 9	Y	258	259	1	36
12	12896 X	10546	-0-	-2350	-0-	62 1	10717 2	Y	298	302	1	32
01	12431 X	7735	-0-	-4696	-0-	174 4	284 9	Y	236	256	1	12
02	11228 X	6883	-0-	-4345	-0-	66 1	10119 2	Y	197	189	1	20
03	12276 X	5970	-0-	-6306	-0-	33 4	328 9	Y	138	148	1	10
						60 1	7109 2	Y				
						306 4	260 9	Y				
						57 1	6466 2	Y				
						143 4	217 9	Y				
						44 1	5771 2	Y				
						3 4	152 9	Y				

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

10	1209 X	985	-0-	-224	-0-	98 1	870 2	Y	14	15	0	2
11	1170 X	490	-0-	-680	-0-	2 4	15 9	Y	9	8	0	3
12	1364 X	22	-0-	-1342	-0-	17 1	456 2	Y	-0-	3	0	-0-
01	1364 X	92	-0-	-1272	-0-	7 4	10 9	Y	1	1	0	-0-
02	1232 X	167	-0-	-1065	-0-	22 1	46 2	Y	1	1	0	-0-
03	992 X	225	-0-	-767	-0-	45 1	46 2	Y	2	1	0	1
						1 9		Y				
						124 1	42 2	Y				
						1 9		Y				
						151 1	72 2	Y				
						2 9		Y				

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

10	5363 X	4250	-0-	-1113	-0-	293 1	3701 2	Y	185	186	0	3
11	5190 X	2329	-0-	-2861	-0-	52 4	204 9	Y	91	93	0	1
12	5363 X	3110	-0-	-2253	-0-	197 1	1971 2	Y	105	105	0	1
01	5332 X	3177	-0-	-2155	-0-	61 4	100 9	Y	113	113	0	1
02	4396 X	3213	-0-	-1183	-0-	154 1	2794 2	Y	115	114	0	1
03	4247 X	3329	-0-	-918	-0-	46 4	116 9	Y	146	146	0	1
						43 1	2982 2	Y				
						28 4	124 9	Y				
						11 1	3052 2	Y			1 1	
						23 4	127 9	Y				
						12 1	3148 2	Y				
						8 4	161 9	Y				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		5518 X	4939	-0-	-579	-0-	202 1	3986 2	Y	676	673 0		50
							7 4	744 9					
11		5280 X	4990	-0-	-290	-0-	247 1	3950 2	Y	721	708 0		63
							793 9						
12		5456 X	5029	-0-	-427	-0-	264 1	3971 2	Y	718	713 0		68
							4 4	790 9					
01		5363 X	4176	-0-	-1187	-0-	141 1	3475 2	Y	503	491 0		80
							7 4	553 9					
02		4648 X	4494	-0-	-154	-0-	162 1	3645 2	Y	624	645 0		59
							1 4	686 9					
03		5146 X	4550	-0-	-596	-0-	286 1	3674 2	Y	535	540 0		54
							1 4	589 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027													
10		4774 X	4354	-0-	-420	-0-	260 1	3447 2	Y	583	581 0		43
							6 4	641 9					
11		4560 X	4342	-0-	-218	-0-	328 1	3345 2	Y	608	598 0		53
							669 9						
12		4619 X	4317	-0-	-302	-0-	348 1	3310 2	Y	596	593 0		56
							3 4	656 9					
01		4340 X	3558	-0-	-782	-0-	185 1	2906 2	Y	419	409 0		66
							6 4	461 9					
02		3976 X	3945	-0-	-31	-0-	205 1	3148 2	Y	538	553 0		51
							592 9						
03		4402 X	4316	-0-	-86	-0-	257 1	3465 2	Y	539	536 0		54
							1 4	593 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
10		3751 X	3430	-0-	-321	-0-	180 1	2795 2	Y	409	407 0		30
							5 4	450 9					
11		3630 X	3360	-0-	-270	-0-	224 1	2672 2	Y	422	415 0		37
							464 9						
12		3751 X	3603	-0-	-148	-0-	242 1	2866 2	Y	447	442 0		42
							3 4	492 9					
01		3503 X	2570	-0-	-933	-0-	134 1	2138 2	Y	267	267 0		42
							4 4	294 9					
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	185 1	2841 2	Y	421	423 0		40
							463 9						
03		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	141 1	3473 2	Y	498	488 0		50
							1 4	548 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
10		5549 X	4951	-0-	-598	-0-	167 1	4161 2	Y	559	558 0		41
							8 4	615 9					
11		5280 X	4947	-0-	-333	-0-	200 1	4095 2	Y	593	582 0		52
							652 9						
12		5456 X	4852	-0-	-604	-0-	217 1	4001 2	Y	573	571 0		54
							4 4	630 9					
01		5239 X	4170	-0-	-1069	-0-	122 1	3588 2	Y	412	401 0		65
							7 4	453 9					
02		4620 X	4513	-0-	-107	-0-	125 1	3816 2	Y	519	535 0		49
							1 4	571 9					
03		5115 X	5052	-0-	-63	-0-	158 1	4232 2	Y	601	590 0		60
							1 4	661 9					

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272039	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 6130 - 10458	
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	* EOM BALANCE	
-----												
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	89 1	972 2	Y	75	20 1	76	
						83 9						
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	60 1	467 2	Y	63	60 1	79	
						122 4	69 9					
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	79 1	600 2	Y	64	113 1	30	
						70 9						
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	67 1	643 2	Y	83	56 1	57	
						16 4	91 9					
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	33 1	885 2	Y	77	58 1	76	
						85 9						
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	180 1	952 2	Y	76	62 1	90	
						33 4	84 9					
-----												
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272040	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 6198 - 10477	
-----												
10	2449 X	1048	-0-	-1401	-0-	87 1	947 2	Y	13	25 1	14	
						14 9						
11	3390 X	443	-0-	-2947	-0-	60 1	297 2	Y	7	11 1	10	
						78 4	8 9					
12	3503 X	758	-0-	-2745	-0-	131 1	615 2	Y	11	16 1	5	
						12 9						
01	3503 X	614	-0-	-2889	-0-	60 1	528 2	Y	12	9 1	8	
						13 4	13 9					
02	2632 X	788	-0-	-1844	-0-	43 1	733 2	Y	11	8 1	11	
						12 9						
03	1054 X	205	-0-	-849	-0-	199 1	6 2	Y	-0-	9 1	2	
-----												
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272041	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 6260 - 10470	
-----												
10	2635 X	1844	-0-	-791	-0-	151 1	1651 2	Y	38	30 1	39	
						42 9						
11	2550 X	1620	-0-	-930	-0-	139 1	1135 2	Y	45	31 1	53	
						296 4	50 9					
12	2635 X	1742	-0-	-893	-0-	168 1	1521 2	Y	48	79 1	22	
						53 9						
01	2418 X	1607	-0-	-811	-0-	142 1	1375 2	Y	51	38 1	35	
						34 4	56 9					
02	2184 X	1548	-0-	-636	-0-	45 1	1461 2	Y	38	36 1	37	
						42 9						
03	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	214 1	2074 2	Y	48	30 1	55	
						71 4	53 9					
-----												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 9020 - 14093	
-----												
10	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	11 1	1384 2	Y	104	114 0	25	
						16 4	114 9					
11	1860 X	1308	-0-	-552	-0-	16 1	1180 2	Y	93	87 0	30	
						10 4	102 9			1 8		
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	51 1	1529 2	Y	112	102 0	40	
						123 9						
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	15 1	1453 2	Y	115	118 0	37	
						127 9						
02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	24 1	1624 2	Y	88	95 0	30	
						97 9						
03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	17 1	1981 2	Y	86	99 0	17	
						17 4	95 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		6H	RRCID -> 272105			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	14 1	1661 2	Y	17	20 0		4
							20 4	19 9					
11		1890 X	1727	-0-	-163	-0-	23 1	1669 2	Y	19	17 0		6
							14 4	21 9					
12		1953 X	1380	-0-	-573	-0-	44 1	1321 2	Y	14	15 0		5
							15 9						
01		1953 X	1628	-0-	-325	-0-	17 1	1591 2	Y	18	17 0		6
							20 9						
02		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	25 1	1738 2	Y	108	77 0		37
							119 9						
03		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	16 1	1827 2	Y	96	113 0	1 8	19
							16 4	106 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		8H	RRCID -> 272106			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390	
10		2449 X	1468	-0-	-981	-0-	11 1	1367 2	Y	67	83 0		16
							16 4	74 9					
11		2370 X	1354	-0-	-1016	-0-	17 1	1257 2	Y	63	59 0		20
							11 4	69 9					
12		2356 X	2061	-0-	-295	-0-	63 1	1898 2	Y	91	79 0		32
							100 9						
01		1984 X	1698	-0-	-286	-0-	17 1	1591 2	Y	82	88 0		26
							90 9						
02		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	27 1	1848 2	Y	108	97 0		37
							119 9						
03		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	17 1	1954 2	Y	99	115 0	1 8	20
							17 4	109 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		94H	RRCID -> 272111			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270	
10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	30 1	2081 2	Y	242	240 0		16
							10 4	266 9					
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	23 1	2098 2	Y	185	188 0		13
							5 4	204 9					
12		2604 N	2464	-0-	-140	-0-	22 1	2198 2	Y	210	210 0		13
							13 4	231 9					
01		2604 X	2294	-0-	-310	-0-	27 1	2043 2	Y	197	197 0	1 8	12
							7 4	217 9					
02		2352 X	2291	-0-	-61	-0-	25 1	1968 2	Y	266	260 0		18
							5 4	293 9					
03		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	23 1	2263 2	Y	273	266 0		25
							2 4	300 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		98H	RRCID -> 272123			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602	
10		2356 X	2248	-0-	-108	-0-	29 1	2022 2	Y	171	169 0		11
							9 4	188 9					
11		2280 X	2230	-0-	-50	-0-	22 1	2009 2	Y	177	175 0		13
							4 4	195 9					
12		2325 X	2311	-0-	-14	-0-	21 1	2055 2	Y	203	203 0		13
							12 4	223 9					
01		2325 X	2290	-0-	-35	-0-	27 1	2034 2	Y	202	202 0	1 8	12
							7 4	222 9					
02		2072 X	1961	-0-	-111	-0-	23 1	1770 2	Y	149	151 0		10
							4 4	164 9					
03		2325 X	2116	-0-	-209	-0-	19 1	1927 2	Y	154	150 0		14
							1 4	169 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	14 1	1692 2	Y	28	32 0			7
							20 4	31 9						
11		1770 X	1596	-0-	-174	-0-	21 1	1532 2	Y	27	25 0			9
							13 4	30 9						
12		1891 X	1606	-0-	-285	-0-	51 1	1527 2	Y	25	25 0			9
							28 9							
01		1891 X	1576	-0-	-315	-0-	16 1	1530 2	Y	27	27 0			9
							30 9							
02		1708 X	1334	-0-	-374	-0-	19 1	1275 2	Y	36	33 0			12
							40 9							
03		1767 X	1564	-0-	-203	-0-	13 1	1490 2	Y	44	47 0			9
							13 4	48 9						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
10		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	23 1	2746 2	Y	101	97 0			24
							32 4	111 9						
11		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	50 1	3694 2	Y	141	119 0	1 8		45
							31 4	155 9						
12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	78 1	2341 2	Y	85	100 0			30
							94 9							
01		2325 X	1524	-0-	-801	-0-	15 1	1447 2	Y	56	68 0			18
							62 9							
02		3668 X	2044	-0-	-1624	-0-	28 1	1944 2	Y	65	61 0			22
							72 9							
03		4061 X	2072	-0-	-1989	-0-	17 1	2015 2	Y	21	39 0			4
							17 4	23 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
10		2387 N	2339	-0-	-48	-0-	31 1	2115 2	Y	166	163 0			11
							10 4	183 9						
11		2310 N	2202	-0-	-108	-0-	22 1	2018 2	Y	144	145 0			10
							4 4	158 9						
12		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	22 1	2159 2	Y	166	166 0			10
							13 4	183 9						
01		2387 X	2326	-0-	-61	-0-	28 1	2110 2	Y	164	163 0	1 8		10
							8 4	180 9						
02		2100 X	2049	-0-	-51	-0-	24 1	1860 2	Y	145	145 0			10
							5 4	160 9						
03		2387 X	2193	-0-	-194	-0-	20 1	1989 2	Y	166	161 0			15
							1 4	183 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
10		5549 X	4995	-0-	-554	-0-	336 1	3892 2	Y	691	687 0			51
							7 4	760 9						
11		5370 X	5159	-0-	-211	-0-	427 1	3911 2	Y	746	732 0			65
							821 9							
12		5270 X	4929	-0-	-341	-0-	460 1	3697 2	Y	699	698 0			66
							3 4	769 9						
01		4898 X	3639	-0-	-1259	-0-	197 1	2945 2	Y	446	442 0			70
							6 4	491 9						
02		4816 X	4525	-0-	-291	-0-	248 1	3572 2	Y	640	650 0			60
							1 4	704 9						
03		5332 X	5105	-0-	-227	-0-	331 1	3962 2	Y	737	722 0	1 8		74
							1 4	811 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	18 1 6 4	1253 2 141 9	Y	128	127 0	8		
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	13 1 3 4	1238 2 145 9	Y	132	131 0	9		
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	16 1 9 4	1560 2 193 9	Y	175	173 0	11		
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	21 1 6 4	1590 2 197 9	Y	179	178 0	11	1 8	
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	18 1 4 4	1408 2 176 9	Y	160	160 0	11		
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	1611 2 189 9	Y	172	167 0	16		
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523													
10	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	23 1 7 4	1577 2 183 9	Y	166	164 0	11		
11	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	17 1 3 4	1572 2 188 9	Y	171	170 0	12		
12	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	15 1 9 4	1521 2 187 9	Y	170	171 0	11		
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	20 1 5 4	1517 2 187 9	Y	170	170 0	10	1 8	
02	1652 N	1542	-0-	-110	-0-	17 1 3 4	1354 2 168 9	Y	153	153 0	10		
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	15 1 1 4	1511 2 182 9	Y	165	160 0	15		
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
10	1829 X	1755	-0-	-74	-0-	23 1 7 4	1554 2 171 9	Y	155	151 0	10		
11	1740 X	1631	-0-	-109	-0-	16 1 3 4	1448 2 164 9	Y	149	148 0	11		
12	1736 X	1684	-0-	-52	-0-	15 1 9 4	1508 2 152 9	Y	138	140 0	9		
01	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	19 1 5 4	1447 2 146 9	Y	133	133 0	8	1 8	
02	1596 X	1513	-0-	-83	-0-	17 1 3 4	1355 2 138 9	Y	125	125 0	8		
03	1767 X	1691	-0-	-76	-0-	15 1 1 4	1529 2 146 9	Y	133	129 0	12		
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
10	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	34 1 11 4	2339 2 330 9	Y	300	296 0	20		
11	2700 X	2591	-0-	-109	-0-	25 1 5 4	2311 2 250 9	Y	227	231 0	16		
12	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	24 1 14 4	2379 2 283 9	Y	257	257 0	16		
01	2728 X	2717	-0-	-11	-0-	31 1 9 4	2391 2 286 9	Y	260	259 0	16	1 8	
02	2464 X	2406	-0-	-58	-0-	27 1 5 4	2120 2 254 9	Y	231	232 0	15		
03	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	24 1 2 4	2379 2 270 9	Y	245	238 0	22		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
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		4061 X	3663	-0-	-398	-0-	218 1	3008 2	Y	393	392 0	29		
							5 4	432 9						
11		3840 X	3736	-0-	-104	-0-	272 1	3000 2	Y	422	414 0	37		
							464 9							
12		3906 X	3711	-0-	-195	-0-	293 1	2961 2	Y	413	411 0	39		
							3 4	454 9						
01		3813 X	2872	-0-	-941	-0-	133 1	2435 2	Y	272	268 0	43		
							5 4	299 9						
02		3500 X	3331	-0-	-169	-0-	141 1	2785 2	Y	368	376 0	35		
							405 9							
03		3875 X	3607	-0-	-268	-0-	181 1	2951 2	Y	431	423 0	43		
							1 4	474 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
10		4185 X	4116	-0-	-69	-0-	259 1	3206 2	Y	586	583 0	43		
							6 4	645 9						
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	367 1	3096 2	Y	609	599 0	53		
							670 9							
12		4185 X	4126	-0-	-59	-0-	394 1	3071 2	Y	598	595 0	56		
							3 4	658 9						
01		4154 X	3481	-0-	-673	-0-	204 1	2791 2	Y	436	423 0	69		
							6 4	480 9						
02		3864 X	3669	-0-	-195	-0-	208 1	2877 2	Y	531	550 0	50		
							584 9							
03		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	197 1	3523 2	Y	635	621 0	64		
							1 4	699 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
10		3720 X	3514	-0-	-206	-0-	45 1	3115 2	Y	308	304 0	20		
							15 4	339 9						
11		3600 X	3405	-0-	-195	-0-	34 1	3100 2	Y	240	243 0	17		
							7 4	264 9						
12		3689 X	3516	-0-	-173	-0-	32 1	3194 2	Y	246	248 0	15		
							19 4	271 9						
01		3627 X	3453	-0-	-174	-0-	41 1	3133 2	Y	244	243 0	15	1 8	
							11 4	268 9						
02		3276 X	3151	-0-	-125	-0-	37 1	2861 2	Y	224	224 0	15		
							7 4	246 9						
03		3534 X	3410	-0-	-124	-0-	31 1	3065 2	Y	284	273 0	26		
							2 4	312 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
10		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	88 1	6082 2	Y	528	519 0	34		
							28 4	581 9						
11		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	63 1	5793 2	Y	588	580 0	42		
							13 4	647 9						
12		6665 X	6649	-0-	-16	-0-	58 1	5801 2	Y	686	684 0	43	1 8	
							35 4	755 9						
01		6665 X	6602	-0-	-63	-0-	75 1	5755 2	Y	684	683 0	41	3 8	
							20 4	752 9						
02		6132 X	5664	-0-	-468	-0-	63 1	4938 2	Y	592	593 0	39	1 8	
							12 4	651 9						
03		6789 X	4957	-0-	-1832	-0-	44 1	4367 2	Y	494	488 0	45		
							3 4	543 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		3844 X	3559	-0-	-285	-0-	46 1	3190 2	Y	280	277	0		18
							15 4	308 9						
11		3720 X	3364	-0-	-356	-0-	33 1	3035 2	Y	263	262	0		19
							7 4	289 9						
12		3782 X	3363	-0-	-419	-0-	30 1	3009 2	Y	278	280	0		17
							18 4	306 9						
01		3782 X	3336	-0-	-446	-0-	39 1	2980 2	Y	278	277	0	1 8	17
							11 4	306 9						
02		3332 X	3027	-0-	-305	-0-	34 1	2676 2	Y	282	280	0		19
							7 4	310 9						
03		3565 X	3315	-0-	-250	-0-	29 1	2952 2	Y	302	293	0		28
							2 4	332 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
10		2573 N	2534	-0-	-39	-0-	34 1	2303 2	Y	169	167	0		11
							11 4	186 9						
11		2520 N	2518	-0-	-2	-0-	25 1	2297 2	Y	174	173	0		12
							5 4	191 9						
12		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	25 1	2470 2	Y	246	243	0		15
							15 4	271 9						
01		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	32 1	2467 2	Y	253	252	0	1 8	15
							9 4	278 9						
02		2352 X	2317	-0-	-35	-0-	26 1	2053 2	Y	212	213	0		14
							5 4	233 9						
03		2790 X	2430	-0-	-360	-0-	21 1	2126 2	Y	255	246	0		23
							2 4	281 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
10		4216 X	3996	-0-	-220	-0-	51 1	3510 2	Y	381	376	0		25
							16 4	419 9						
11		4050 X	3534	-0-	-516	-0-	34 1	3150 2	Y	312	315	0		22
							7 4	343 9						
12		4123 X	3306	-0-	-817	-0-	30 1	2954 2	Y	276	281	0		17
							18 4	304 9						
01		4092 X	3223	-0-	-869	-0-	38 1	2878 2	Y	270	270	0	1 8	16
							10 4	297 9						
02		3640 X	2898	-0-	-742	-0-	33 1	2589 2	Y	245	245	0		16
							6 4	270 9						
03		3999 X	3223	-0-	-776	-0-	29 1	2906 2	Y	260	252	0		24
							2 4	286 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
10		5084 X	4396	-0-	-688	-0-	25 1	4055 2	Y	284	279	0		11
							4 4	312 9						
11		4800 X	4257	-0-	-543	-0-	25 1	3910 2	Y	292	293	0		10
							1 4	321 9						
12		4805 X	4377	-0-	-428	-0-	26 1	3989 2	Y	326	323	0		13
							3 4	359 9						
01		4712 X	4502	-0-	-210	-0-	23 1	4113 2	Y	332	334	0		11
							1 4	365 9						
02		4144 X	3938	-0-	-206	-0-	21 1	3604 2	Y	284	282	0		13
							1 4	312 9						
03		4402 X	4206	-0-	-196	-0-	23 1	3860 2	Y	294	295	0		12
							323 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		2728 X	2167	-0-	-561	-0-	17	1	2029	2	Y	88	97	0	21
							24	4	97	9					
11		2640 X	1968	-0-	-672	-0-	25	1	1839	2	Y	81	75	0	1 8 26
							15	4	89	9					
12		2232 X	2033	-0-	-199	-0-	63	1	1883	2	Y	79	77	0	28
							87	9							
01		2232 X	1965	-0-	-267	-0-	19	1	1854	2	Y	84	85	0	27
							92	9							
02		1960 X	1698	-0-	-262	-0-	23	1	1607	2	Y	62	68	0	21
							68	9							
03		2170 X	2163	-0-	-7	-0-	18	1	2053	2	Y	67	75	0	13
							18	4	74	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599															
10		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	30	1	4878	2	Y	483	473	0	19
							4	4	531	9					
11		4890 X	4676	-0-	-214	-0-	26	1	4177	2	Y	429	433	0	15
							1	4	472	9					
12		5053 X	4493	-0-	-560	-0-	26	1	4011	2	Y	412	410	0	17
							3	4	453	9					
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	26	1	4650	2	Y	471	472	0	16
							2	4	518	9					
02		4928 X	4352	-0-	-576	-0-	23	1	3903	2	Y	386	384	0	18
							1	4	425	9					
03		5456 X	4729	-0-	-727	-0-	25	1	4240	2	Y	422	422	0	18
							464	9							
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907															
10		1519 X	1404	-0-	-115	-0-	11	1	1338	2	Y	35	40	0	8
							16	4	39	9					
11		1470 X	1291	-0-	-179	-0-	17	1	1227	2	Y	34	31	0	11
							10	4	37	9					
12		1550 X	1363	-0-	-187	-0-	43	1	1284	2	Y	33	32	0	12
							36	9							
01		1550 X	1339	-0-	-211	-0-	13	1	1287	2	Y	35	36	0	11
							39	9							
02		1400 X	1114	-0-	-286	-0-	16	1	1069	2	Y	26	28	0	9
							29	9							
03		1395 X	1362	-0-	-33	-0-	11	1	1303	2	Y	34	36	0	7
							11	4	37	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590															
10		5518 X	3901	-0-	-1617	-0-	22	1	3457	2	Y	381	377	0	15
							3	4	419	9					
11		5340 X	5270	-0-	-70	-0-	29	1	4658	2	Y	529	526	0	18
							1	4	582	9					
12		5487 X	5315	-0-	-172	-0-	31	1	4689	2	Y	538	534	0	22
							3	4	592	9					
01		5456 X	3337	-0-	-2119	-0-	16	1	2953	2	Y	334	345	0	11
							1	4	367	9					
02		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	27	1	4555	2	Y	506	492	0	1 8 24
							1	4	557	9					
03		5456 X	5274	-0-	-182	-0-	28	1	4668	2	Y	525	527	0	22
							578	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		5580 X	5255	-0-	-325	-0-	29 1	4660 2	Y	511	502 0		20
							4 4	562 9					
11		5400 X	5032	-0-	-368	-0-	28 1	4491 2	Y	465	469 0		16
							1 4	512 9					
12		5456 X	5180	-0-	-276	-0-	30 1	4642 2	Y	459	456 0		19
							3 4	505 9					
01		5456 X	5260	-0-	-196	-0-	26 1	4726 2	Y	460	464 0		15
							2 4	506 9					
02		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	26 1	4511 2	Y	425	420 0		20
							1 4	468 9					
03		5270 X	5217	-0-	-53	-0-	28 1	4686 2	Y	457	458 0		19
							503 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612													
10		8990 X	8557	-0-	-433	-0-	48 1	7719 2	Y	712	700 0		28
							7 4	783 9					
11		8550 X	8298	-0-	-252	-0-	47 1	7457 2	Y	720	723 0	1 8	24
							2 4	792 9					
12		8835 X	8339	-0-	-496	-0-	49 1	7457 2	Y	753	746 0	1 8	30
							5 4	828 9					
01		8835 X	8421	-0-	-414	-0-	42 1	7550 2	Y	752	756 0	1 8	25
							2 4	827 9					
02		7924 X	7425	-0-	-499	-0-	39 1	6671 2	Y	649	643 0	1 8	30
							1 4	714 9					
03		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	47 1	7989 2	Y	765	763 0		32
							1 4	842 9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425													
10		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	50 1	8705 2	Y	168	169 1		29
							6 4	185 9					
11		8310 X	947	-0-	-7363	-0-	5 1	908 2	Y	17	44 1		2
							15 4	19 9					
12		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	55 1	8528 2	Y	168	152 1		18
							28 4	185 9					
01		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	93 1	11009 2	Y	243	248 1		13
							475 4	267 9					
02		8092 X	6221	-0-	-1871	-0-	52 1	5908 2	Y	119	120 1		12
							130 4	131 9					
03		8959 X	3472	-0-	-5487	-0-	26 1	3385 2	Y	54	62 1		4
							2 4	59 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778													
10		4774 X	4510	-0-	-264	-0-	25 1	4043 2	Y	398	391 0		16
							4 4	438 9					
11		4620 X	4551	-0-	-69	-0-	26 1	4085 2	Y	399	401 0		14
							1 4	439 9					
12		4743 X	4705	-0-	-38	-0-	27 1	4217 2	Y	416	413 0		17
							3 4	458 9					
01		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	24 1	4290 2	Y	418	421 0		14
							1 4	460 9					
02		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	23 1	3852 2	Y	379	375 0		18
							1 4	417 9					
03		4712 X	4602	-0-	-110	-0-	25 1	4126 2	Y	410	411 0		17
							451 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	130	1	1681	2	Y	111	107	0	17
						122	9							
11	2250 X	632	-0-	-1618	-0-	196	1	401	2	Y	32	41	0	8
						35	9							
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			8
01	2325 X	3	-0-	-2322	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0	7
02	1736 X	1241	-0-	-495	-0-	110	1	919	2	Y	192	197	0	2
						1	4	211	9					
03	1922 X	1472	-0-	-450	-0-	292	1	1000	2	Y	162	163	0	1
						2	4	178	9					
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														
-----														
10	2635 X	1580	-0-	-1055	-0-	146	1	1311	2	Y	112	112	0	17
						123	9							
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	127	1	2203	2	Y	224	186	0	55
						246	9							
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			55
01	2139 X	3	-0-	-2136	-0-	2	2	1	9	Y	1	7	0	48
02	2408 X	442	-0-	-1966	-0-	39	1	311	2	Y	84	131	0	1
						92	9							
03	2666 X	1586	-0-	-1080	-0-	303	1	1041	2	Y	218	218	0	1
						2	4	240	9					
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372														
-----														
10	2976 X	2168	-0-	-808	-0-	108	1	1902	2	Y	144	138	0	22
						158	9							
11	2640 X	2087	-0-	-553	-0-	91	1	1817	2	Y	163	145	0	40
						179	9							
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			40
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	6	5	0	35
						7	9							
02	1960 N	290	-0-	-1670	-0-	21	1	213	2	Y	51	85	0	1
						56	9							
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	289	1	1431	2	Y	265	264	0	2
						2	4	292	9					
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567														
-----														
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	369	1	2284	2	Y	270	263	0	41
						297	9							
11	2910 X	436	-0-	-2474	-0-	269	1	145	2	Y	20	56	0	5
						22	9							
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			5
01	3007 X	45	-0-	-2962	-0-	2	1	23	2	Y	18	1	0	5
						20	9							
02	2660 X	231	-0-	-2429	-0-	20	1	149	2	Y	56	60	0	1
						62	9							
03	2945 X	1663	-0-	-1282	-0-	227	1	1087	2	Y	315	314	0	2
						2	4	347	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	366	-0-	-3571	-0-	203	1	150	2	Y	12	10	0	2
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	13	9	4255	2	Y	388	295	0	95
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	427	9			Y	-0-			95
01	1364 X	28	-0-	-1336	-0-	2	1	17	2	Y	8	12	0	83
02	4508 X	909	-0-	-3599	-0-	9	9	648	2	Y	158	239	0	2
03	4991 X	1072	-0-	-3919	-0-	1	4	721	2	Y	136	137	0	1
						1	4	150	9					
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
10	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	218	1	7177	2	Y	888	851	0	135
11	6300 X	3291	-0-	-3009	-0-	977	9	2718	2	Y	399	436	0	98
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	134	1			Y	-0-			98
01	7316 X	36	-0-	-7280	-0-	439	9	19	2	Y	14	12	0	86
02	7560 X	382	-0-	-7178	-0-	15	9	233	2	Y	91	176	0	1
03	8370 X	873	-0-	-7497	-0-	49	1	497	2	Y	147	147	0	1
						100	9	162	9					
						213	1							
						1	4							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
10	4433 X	2473	-0-	-1960	-0-	116	1	2230	2	Y	115	114	0	17
11	4230 X	3778	-0-	-452	-0-	127	9	3437	2	Y	212	177	0	52
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	108	1			Y	-0-			52
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	233	9			Y	-0-	7	0	45
02	3528 X	195	-0-	-3333	-0-	19	1	150	2	Y	24	69	0	-0-
03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	26	9	5047	2	Y	640	636	0	4
						296	1	704	9					
						8	4							
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
10	9207 X	3481	-0-	-5726	-0-	20	1	3383	2	Y	69	70	1	12
11	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	2	4	76	9					
12	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	40	1	6955	2	Y	144	136	1	20
01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	113	4	158	9					
02	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	77	1	11822	2	Y	243	237	1	26
03	12214 X	9534	-0-	-2680	-0-	39	4	267	9					
						62	1	7364	2	Y	171	188	1	9
						317	4	188	9					
						68	1	7711	2	Y	163	156	1	16
						170	4	179	9					
						69	1	9149	2	Y	283	279	1	20
						5	4	311	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2170 X	1893	-0-	-277	-0-	244	1	1502	2	Y	134	129	1	24
						147	9							
11	2340 X	1856	-0-	-484	-0-	117	1	1585	2	Y	140	141	1	23
						154	9							
12	2635 X	2020	-0-	-615	-0-	176	1	1680	2	Y	148	151	1	20
						1	4	163	9					
01	2635 X	1916	-0-	-719	-0-	119	1	1633	2	Y	149	152	1	17
						164	9							
02	2380 X	1155	-0-	-1225	-0-	117	1	931	2	Y	97	105	1	9
						107	9							
03	2015 X	1114	-0-	-901	-0-	97	1	903	2	Y	104	98	1	15
						114	9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368														
10	1302 X	1270	-0-	-32	-0-	229	1	960	2	Y	74	71	1	13
						81	9							
11	1110 X	510	-0-	-600	-0-	66	1	409	2	Y	32	40	1	5
						35	9							
12	1705 X	1429	-0-	-276	-0-	144	1	1184	2	Y	91	84	1	12
						1	4	100	9					
01	1705 X	1231	-0-	-474	-0-	106	1	1038	2	Y	79	82	1	9
						87	9							
02	1540 X	1032	-0-	-508	-0-	110	1	846	2	Y	69	71	1	7
						76	9							
03	1426 X	1282	-0-	-144	-0-	89	1	1108	2	Y	77	73	1	11
						85	9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
10	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	204	1	2097	2	Y	216	200	1	39
						238	9							
11	2730 X	2586	-0-	-144	-0-	82	1	2252	2	Y	229	230	1	38
						252	9							
12	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	132	1	2325	2	Y	236	242	1	32
						1	4	260	9					
01	2821 X	2218	-0-	-603	-0-	117	1	1892	2	Y	190	200	1	22
						209	9							
02	2548 X	1974	-0-	-574	-0-	118	1	1659	2	Y	178	183	1	17
						1	4	196	9					
03	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	87	1	2273	2	Y	211	197	1	31
						232	9							
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	244	1	198	2	Y	137	136	0	6
						151	9							
11	660 N	368	-0-	-292	-0-	236	1	77	2	Y	50	53	0	3
						55	9							
12	558 N	426	-0-	-132	-0-	247	1	76	2	Y	92	91	0	4
						2	4	101	9					
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	202	1	168	9	Y	153	149	0	8
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	216	1	780	9	Y	709	689	0	21
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	155	1	78	2	Y	19	39	0	1
						21	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
10		5053 X	4995	-0-	-58	-0-	308	1	4184	2	Y	426	412	0	83
							34	4	469	9					
11		4920 X	4621	-0-	-299	-0-	403	1	3813	2	Y	368	377	0	74
							405	9							
12		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	524	1	4407	2	Y	365	371	0	68
							16	4	402	9					
01		5084 X	4676	-0-	-408	-0-	376	1	3878	2	Y	375	381	0	62
							9	4	413	9					
02		4536 X	2256	-0-	-2280	-0-	179	1	1893	2	Y	167	188	0	41
							184	9							
03		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	338	1	4536	2	Y	463	409	0	94
							509	9							
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689															
10		3689 X	3338	-0-	-351	-0-	183	1	2802	2	Y	301	292	0	58
							22	4	331	9					
11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	249	1	2836	2	Y	314	309	0	63
							345	9							
12		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	316	1	3105	2	Y	295	303	0	55
							11	4	325	9					
01		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	236	1	2826	2	Y	313	316	0	52
							7	4	344	9					
02		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	206	1	2719	2	Y	275	259	0	68
							303	9							
03		3720 X	3575	-0-	-145	-0-	218	1	2968	2	Y	354	350	0	72
							389	9							
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666															
10		2945 X	2425	-0-	-520	-0-	133	1	1968	2	Y	280	271	0	54
							16	4	308	9					
11		2850 X	2628	-0-	-222	-0-	155	1	2129	2	Y	313	304	0	63
							344	9							
12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	250	1	2376	2	Y	299	306	0	56
							8	4	329	9					
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	213	1	2078	2	Y	305	310	0	51
							5	4	336	9					
02		2464 N	2372	-0-	-92	-0-	186	1	1912	2	Y	249	238	0	62
							274	9							
03		2976 N	2755	-0-	-221	-0-	206	1	2289	2	Y	236	250	0	48
							260	9							
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906															
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	294	1	2329	2	Y	293	285	0	57
							19	4	322	9					
11		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	353	1	2528	2	Y	327	318	0	66
							360	9							
12		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	433	1	2691	2	Y	299	309	0	56
							10	4	329	9					
01		3286 X	2736	-0-	-550	-0-	355	1	2080	2	Y	269	280	0	45
							5	4	296	9					
02		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	370	1	2447	2	Y	279	255	0	69
							307	9							
03		3472 X	3309	-0-	-163	-0-	405	1	2678	2	Y	205	232	0	42
							226	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	163	1	2738	2	Y	368	357	0	71
						22	4	405	9					
11	3510 X	3490	-0-	-20	-0-	221	1	2837	2	Y	393	385	0	79
						432	9							
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	319	1	3141	2	Y	373	383	0	69
						11	4	410	9					
01	3627 X	3271	-0-	-356	-0-	225	1	2637	2	Y	366	374	0	61
						6	4	403	9					
02	3248 X	3004	-0-	-244	-0-	247	1	2420	2	Y	306	291	0	76
						337	9							
03	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	260	1	2939	2	Y	354	358	0	72
						389	9							
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
10	4092 X	3818	-0-	-274	-0-	159	1	3185	2	Y	407	393	0	79
						26	4	448	9					
11	3960 X	3884	-0-	-76	-0-	226	1	3194	2	Y	422	416	0	85
						464	9							
12	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	325	1	3304	2	Y	374	389	0	70
						12	4	411	9					
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	239	1	3094	2	Y	408	410	0	68
						8	4	449	9					
02	3612 X	3557	-0-	-55	-0-	170	1	2991	2	Y	360	339	0	89
						396	9							
03	4061 X	3690	-0-	-371	-0-	183	1	3164	2	Y	312	337	0	64
						343	9							
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
10	3379 X	3150	-0-	-229	-0-	188	1	2591	2	Y	318	307	0	62
						21	4	350	9					
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	251	1	2656	2	Y	336	330	0	68
						370	9							
12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	311	1	2815	2	Y	305	316	0	57
						10	4	336	9					
01	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	233	1	2571	2	Y	325	328	0	54
						6	4	358	9					
02	3052 X	2916	-0-	-136	-0-	174	1	2433	2	Y	281	265	0	70
						309	9							
03	3472 X	2834	-0-	-638	-0-	197	1	2374	2	Y	239	260	0	49
						263	9							
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
10	806 X	702	-0-	-104	-0-	165	1	429	2	Y	97	101	0	4
						1	4	107	9					
11	750 X	724	-0-	-26	-0-	161	1	455	2	Y	97	95	0	6
						1	4	107	9					
12	992 X	606	-0-	-386	-0-	171	1	298	2	Y	119	120	0	5
						6	4	131	9					
01	992 X	371	-0-	-621	-0-	140	1	231	9	Y	210	204	0	11
02	896 X	219	-0-	-677	-0-	163	1	56	9	Y	51	59	0	2
03	744 X	721	-0-	-23	-0-	108	1	482	2	Y	117	115	0	4
						2	4	129	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1426 X	1411	-0-	-15	-0-	335 1	988 2	2 4	86 9	Y	78	78 0		3
11	1440 X	1382	-0-	-58	-0-	332 1	948 2	1 4	101 9	Y	92	90 0		5
12	1488 X	1318	-0-	-170	-0-	320 1	792 2	1 4	190 9	Y	173	170 0		8
01	1488 X	277	-0-	-1211	-0-	199 1	78 9	1 4	71 9	Y	71	75 0		4
02	1288 X	413	-0-	-875	-0-	257 1	156 9	1 4	142 9	Y	142	141 0	1 8	4
03	1426 X	1410	-0-	-16	-0-	193 1	1172 2	5 4	40 9	Y	36	39 0		1
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
10	20584 X	20349	-0-	-235	-0-	5 1	19918 2	5 4	421 9	Y	383	400 1		20
11	19920 X	18166	-0-	-1754	-0-	8 1	17847 2	13 4	298 9	Y	271	254 1	1 8	36
12	20150 X	18565	-0-	-1585	-0-	13 1	18162 2	3 4	387 9	Y	352	373 1	1 8	14
01	19654 X	17515	-0-	-2139	-0-	36 1	16796 2	251 4	432 9	Y	393	394 1		13
02	18368 X	17046	-0-	-1322	-0-	32 1	16491 2	124 4	399 9	Y	363	364 1	1 8	11
03	20336 X	19711	-0-	-625	-0-	109 1	19151 2	10 4	441 9	Y	401	402 1	1 8	9
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	86 1	2143 2	1 4	66 9	Y	60	52 0		18
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	179 1	2153 2	3 4	64 9	Y	58	47 0		29
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	195 1	2525 2	2 4	58 9	Y	53	64 0		18
01	2046 X	2039	-0-	-7	-0-	150 1	1826 2	10 4	53 9	Y	48	52 0		14
02	2240 X	1678	-0-	-562	-0-	175 1	1440 2	2 4	61 9	Y	55	43 0		26
03	2790 X	1854	-0-	-936	-0-	166 1	1536 2	152 9		Y	138	129 0		35
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
10	4526 X	4446	-0-	-80	-0-	197 1	3533 2	716 9		Y	651	658 0		37
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	254 1	3582 2	796 9		Y	724	725 0		36
12	4526 X	4237	-0-	-289	-0-	212 1	3380 2	645 9		Y	586	586 0		36
01	4898 X	3982	-0-	-916	-0-	182 1	3245 2	1 4	554 9	Y	504	509 0		31
02	4312 X	3888	-0-	-424	-0-	209 1	3136 2	543 9		Y	494	492 0		33
03	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	224 1	3583 2	625 9		Y	568	568 0		33

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		4092 X	3836	-0-	-256	-0-	129 1	3158 2	Y	Y	499	506 0		29
							549 9							
11		4140 X	3932	-0-	-208	-0-	149 1	3179 2	Y	Y	549	550 0		28
							604 9							
12		4278 X	4160	-0-	-118	-0-	153 1	3400 2	Y	Y	552	546 0		34
							607 9							
01		4278 X	3915	-0-	-363	-0-	124 1	3228 2	Y	Y	511	513 0		32
							1 4	562 9						
02		3668 X	3466	-0-	-202	-0-	108 1	2855 2	Y	Y	457	458 0		31
							503 9							
03		4154 X	3840	-0-	-314	-0-	139 1	3159 2	Y	Y	493	496 0		28
							542 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
10		4805 X	3914	-0-	-891	-0-	270 1	3259 2	Y	Y	350	359 0		20
							385 9							
11		4470 X	3478	-0-	-992	-0-	269 1	2840 2	Y	Y	335	338 0		17
							369 9							
12		4278 X	4214	-0-	-64	-0-	263 1	3413 2	Y	Y	489	476 0		30
							538 9							
01		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	223 1	3583 2	Y	Y	543	539 0		34
							1 4	597 9						
02		3864 X	3530	-0-	-334	-0-	241 1	2815 2	Y	Y	431	436 0		29
							474 9							
03		4216 X	3240	-0-	-976	-0-	242 1	2574 2	Y	Y	385	392 0		22
							424 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
10		4867 X	4580	-0-	-287	-0-	299 1	3703 2	Y	Y	525	535 0		30
							578 9							
11		4680 X	4290	-0-	-390	-0-	300 1	3406 2	Y	Y	531	534 0		27
							584 9							
12		4836 X	3501	-0-	-1335	-0-	281 1	2773 2	Y	Y	406	408 0		25
							447 9							
01		4836 X	2914	-0-	-1922	-0-	232 1	2317 2	Y	Y	331	335 0		21
							1 4	364 9						
02		4144 X	2374	-0-	-1770	-0-	261 1	1824 2	Y	Y	263	266 0		18
							289 9							
03		4588 X	3514	-0-	-1074	-0-	264 1	2814 2	Y	Y	396	391 0		23
							436 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
10		4216 X	3805	-0-	-411	-0-	234 1	3008 2	Y	Y	512	520 0		29
							563 9							
11		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	226 1	2599 2	Y	Y	486	491 0		24
							535 9							
12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	224 1	3129 2	Y	Y	604	591 0		37
							664 9							
01		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	208 1	4046 2	Y	Y	796	783 0		50
							1 4	876 9						
02		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	199 1	2946 2	Y	Y	586	596 0		40
							645 9							
03		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	214 1	3718 2	Y	Y	721	719 0		42
							793 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-	
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		2800 N	4124	-0-	1324	1324	36	1	3957	2	105	101	1	4	
							15	4	116	9					
03		1324 N	-0-	-0-	-1324	-0-				Y	-0-	4	1	-0-	
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899															
10		5859 X	4985	-0-	-874	-0-	11	1	4832	2	Y	126	131	1	7
							3	4	139	9					
11		7290 X	5795	-0-	-1495	-0-	69	1	5550	2	Y	128	89	1	8 8 38
							35	4	141	9					
12		7533 X	5976	-0-	-1557	-0-	27	1	5798	2	Y	137	169	1	1 8 5
							151	9							
01		7967 X	3219	-0-	-4748	-0-	27	1	3104	2	Y	73	76	1	2
							8	4	80	9					
02		5404 X	1944	-0-	-3460	-0-	17	1	1869	2	Y	46	46	1	2
							7	4	51	9					
03		5983 X	254	-0-	-5729	-0-	2	1	245	2	Y	5	7	1	-0-
							1	4	6	9					
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158															
10		3441 X	2707	-0-	-734	-0-	206	1	2402	2	Y	85	90	0	11
							5	4	94	9					
11		3180 X	801	-0-	-2379	-0-	31	1	722	2	Y	34	33	0	12
							11	4	37	9					
12		3286 X	21	-0-	-3265	-0-	21	1			Y	-0-	12	0	-0-
01		3162 X	648	-0-	-2514	-0-	44	1	575	2	Y	26	21	0	5
							29	9							
02		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	206	1	4142	2	Y	185	112	0	1 8 77
							1	4	204	9					
03		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	306	1	3175	2	Y	156	177	0	56
							172	9							
-----															
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436															
10		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	174	1	2161	2	Y	76	76	0	3
							5	4	84	9					
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	Y	59	59	0	3
							2	4	65	9					
12		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	183	1	1387	2	Y	87	86	0	4
							28	4	96	9					
01		1736 X	254	-0-	-1482	-0-	144	1	110	9	Y	100	99	0	5
02		2184 X	183	-0-	-2001	-0-	148	1	35	9	Y	32	36	0	1
03		2418 X	1523	-0-	-895	-0-	96	1	1364	2	Y	52	51	0	2
							6	4	57	9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	265 1	3635 2	Y	507	516 0	29		
						558 9							
11	4200 X	4087	-0-	-113	-0-	259 1	3276 2	Y	502	506 0	25		
						552 9							
12	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	246 1	3434 2	Y	495	490 0	30		
						545 9							
01	4464 X	4270	-0-	-194	-0-	217 1	3507 2	Y	495	494 0	31		
						1 4	545 9						
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	215 1	3413 2	Y	486	484 0	33		
						535 9							
03	4464 X	4265	-0-	-199	-0-	233 1	3509 2	Y	475	481 0	27		
						523 9							
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836													
-----													
10	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	246 1	1048 2	Y	123	129 0	16		
						2 4	135 9						
11	1350 N	393	-0-	-957	-0-	32 1	305 2	Y	46	46 0	16		
						5 4	51 9						
12	1581 N	143	-0-	-1438	-0-	35 1	96 2	Y	11	20 0	7		
						12 9							
01	1581 X	175	-0-	-1406	-0-	95 1	68 2	Y	11	16 0	2		
						12 9							
02	1428 X	232	-0-	-1196	-0-	210 1	19 2	Y	3	4 0	1		
						3 9							
03	1426 X	296	-0-	-1130	-0-	266 1	26 2	Y	4	4 0	1		
						4 9							
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042													
-----													
10	5859 X	4650	-0-	-1209	-0-	14 1	4371 2	Y	173	146 1	42		
						75 4	190 9						
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	1 1	5185 2	Y	276	264 1	54		
						18 4	304 9						
12	5549 X	5334	-0-	-215	-0-	5034 2	10 4	Y	264	312 1	6		
						290 9							
01	5549 X	5426	-0-	-123	-0-	10 1	5124 2	Y	252	252 1	6		
						15 4	277 9						
02	5152 X	4539	-0-	-613	-0-	102 1	4407 2	Y	15	21 1	-0-		
						13 4	17 9						
03	5704 X	4897	-0-	-807	-0-	136 1	4730 2	Y	-0-		-0-		
						31 4							
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311													
-----													
10	2790 X	1942	-0-	-848	-0-	206 1	1589 2	Y	130	138 0	17		
						4 4	143 9						
11	2310 X	622	-0-	-1688	-0-	30 1	523 2	Y	55	53 0	19		
						8 4	61 9						
12	2387 X	1623	-0-	-764	-0-	66 1	1424 2	Y	116	58 0	75	2 8	
						5 4	128 9						
01	2356 X	1933	-0-	-423	-0-	101 1	1635 2	Y	178	215 0	36	2 8	
						1 4	196 9						
02	2128 X	1550	-0-	-578	-0-	114 1	1291 2	Y	132	112 0	56		
						145 9							
03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	234 1	1717 2	Y	193	179 0	70		
						212 9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	3007 X	2916	-0-	-91	-0-	241 1	2453 2	5 4	217 9	Y	197	196 0			26
11	2640 X	843	-0-	-1797	-0-	34 1	717 2	11 4	81 9	Y	74	74 0			26
12	2728 X	1336	-0-	-1392	-0-	63 1	1168 2	4 4	101 9	Y	92	57 0	1 8		60
01	2697 X	1753	-0-	-944	-0-	105 1	1473 2	1 4	174 9	Y	158	184 0	2 8		32
02	2632 X	1939	-0-	-693	-0-	183 1	1580 2	176 9		Y	160	124 0	1 8		67
03	2914 X	2024	-0-	-890	-0-	264 1	1569 2	191 9		Y	174	178 0			63
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962															
10	11067 X	10552	-0-	-515	-0-	3 1	10347 2	3 4	199 9	Y	181	189 1			10
11	10710 X	9877	-0-	-833	-0-	4 1	9750 2	7 4	116 9	Y	105	101 1			14
12	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	7 1	10443 2	2 4	131 9	Y	119	128 1			5
01	10540 X	10191	-0-	-349	-0-	21 1	9873 2	147 4	150 9	Y	136	137 1			4
02	9520 X	8826	-0-	-694	-0-	17 1	8628 2	65 4	116 9	Y	105	106 1			3
03	10571 X	10199	-0-	-372	-0-	57 1	10014 2	5 4	123 9	Y	112	112 1			3
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147															
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	159 1	1004 2	2 4	339 9	Y	308	300 0			40
11	990 N	381	-0-	-609	-0-	27 1	243 2	4 4	107 9	Y	97	103 0			34
12	930 N	598	-0-	-332	-0-	30 1	425 2	1 4	142 9	Y	129	77 0	2 8		84
01	1023 X	470	-0-	-553	-0-	61 1	282 2	127 9		Y	115	175 0	1 8		23
02	1372 X	182	-0-	-1190	-0-	179 1	2 2	179 1		Y	1	24 0			-0-
03	1519 X	227	-0-	-1292	-0-	185 1	29 2	1 9		Y	12	8 0			4
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409															
10	8618 X	8314	-0-	-304	-0-	6 1	8224 2	6 4	78 9	Y	71	69 1			5
11	8340 X	7895	-0-	-445	-0-	5 1	7685 2	136 4	69 9	Y	63	64 1			4
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	7 1	8881 2	35 4	85 9	Y	77	79 1			2
01	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	15 1	7865 2	271 4	84 9	Y	76	75 1			3
02	7504 X	6689	-0-	-815	-0-	28 1	6591 2	70 9		Y	64	64 1			3
03	9021 X	8202	-0-	-819	-0-	101 1	7957 2	38 4	106 9	Y	96	96 1			3

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	17887 X	16181	-0-	-1706	-0-	92 1	15873 2	205 9	Y	186	181 1		32
11	17310 X	16542	-0-	-768	-0-	91 1	15898 2	294 9	Y	267	262 1		37
12	14632 X	13349	-0-	-1283	-0-	259 4	12906 2	317 9	Y	288	294 1		31
01	14043 X	12784	-0-	-1259	-0-	84 1	11846 2	327 9	Y	297	313 1		15
02	15428 X	12768	-0-	-2660	-0-	511 4	12087 2	307 9	Y	279	265 1	1 8	28
03	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	267 4	18543 2	436 9	Y	396	396 1		28
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045													
10	14229 X	6628	-0-	-7601	-0-	38 1	6493 2	92 9	Y	84	89 1		14
11	12510 X	12301	-0-	-209	-0-	5 4	11796 2	245 9	Y	223	206 1		31
12	12927 X	11493	-0-	-1434	-0-	68 1	11110 2	275 9	Y	250	254 1		27
01	11935 X	10428	-0-	-1507	-0-	192 4	9660 2	271 9	Y	246	260 1		13
02	11480 X	6411	-0-	-5069	-0-	72 1	6069 2	154 9	Y	140	139 1		14
03	12710 X	6601	-0-	-6109	-0-	36 4	6420 2	129 9	Y	117	123 1		8
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966													
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	133 1	1924 2	664 9	Y	604	592 0		79
11	1350 N	814	-0-	-536	-0-	4 4	545 2	243 9	Y	221	222 0		78
12	1395 N	446	-0-	-949	-0-	18 1	306 2	105 9	Y	95	110 0	1 8	62
01	2015 X	617	-0-	-1398	-0-	34 1	389 2	179 9	Y	163	190 0	2 8	33
02	2464 X	1245	-0-	-1219	-0-	49 1	744 2	322 9	Y	293	202 0	1 8	123
03	2728 X	877	-0-	-1851	-0-	179 9	448 2	216 1	Y	194	247 0		70
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492													
10	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	216 1	4131 2	255 9	Y	232	238 0		30
11	4770 X	1404	-0-	-3366	-0-	9 4	1250 2	100 9	Y	91	89 0		32
12	4929 X	1452	-0-	-3477	-0-	35 1	1300 2	79 9	Y	72	56 0	1 8	47
01	4650 X	3539	-0-	-1111	-0-	19 4	3118 2	257 9	Y	234	231 0	3 8	47
02	4172 X	4046	-0-	-126	-0-	69 1	3584 2	279 9	Y	254	194 0	1 8	106
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4 4	4078 2	348 9	Y	316	308 0		114

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		2170 X	2019	-0-	-151	-0-	105 1	1841 2	69 9	Y	63	65 0				8
11		2190 X	617	-0-	-1573	-0-	17 1	563 2	28 9	Y	25	24 0				9
12		2263 X	62	-0-	-2201	-0-	30 1	31 2		Y	1	9 0				1
01		2263 X	431	-0-	-1832	-0-	74 1	340 2		Y	15	13 0				3
02		1848 X	733	-0-	-1115	-0-	164 1	543 2		Y	24	17 0				10
03		2015 X	917	-0-	-1098	-0-	213 1	670 2	34 9	Y	31	30 0				11
-----																
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962																
10		2108 X	2009	-0-	-99	-0-	134 1	1771 2	100 9	Y	91	93 0				12
11		2040 X	599	-0-	-1441	-0-	26 1	528 2	8 4	Y	34	34 0				12
12		2108 X	21	-0-	-2087	-0-	2 1	17 2	2 9	Y	2	13 0				1
01		2015 X	1178	-0-	-837	-0-	80 1	1021 2	1 4	Y	69	55 0	1 8			14
02		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	227 1	1533 2	108 9	Y	98	71 0				41
03		2015 X	1972	-0-	-43	-0-	280 1	1570 2	122 9	Y	111	112 0				40
-----																
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341																
10		11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	35 1	11348 2	194 4	Y	323	268 1				78
11		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	2 1	9692 2	33 4	Y	374	378 1	1 8			73
12		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	8950 2	18 4	373 9	Y	339	404 1				8
01		8990 X	8604	-0-	-386	-0-	15 1	8244 2	24 4	Y	292	293 1				7
02		10780 X	7538	-0-	-3242	-0-	164 1	7088 2	20 4	Y	242	242 1	1 8			6
03		11935 X	7408	-0-	-4527	-0-	200 1	6964 2	45 4	Y	181	185 1				2
-----																
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581																
10		2077 X	1978	-0-	-99	-0-	74 1	1848 2	1 4	Y	50	44 0				15
11		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	95 1	1917 2	2 4	Y	50	40 0				25
12		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	131 1	2211 2	2 4	Y	45	55 0				15
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	176 1	1684 2	9 4	Y	43	46 0				12
02		1932 N	1881	-0-	-51	-0-	149 1	1662 2	2 4	Y	62	45 0				29
03		2387 N	1967	-0-	-420	-0-	125 1	1719 2	123 9	Y	112	112 0				29

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	41	1	1036	2	Y	62	54	0	18	
						68	9								
11	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	126	1	951	2	Y	54	45	0	27	
						1	4	59	9						
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	2	Y	48	59	0	16	
						1	4	53	9						
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	Y	20	30	0	6	
						2	4	22	9						
02	1064 N	720	-0-	-344	-0-	145	1	528	2	Y	42	28	0	20	
						1	4	46	9						
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	2	Y	81	80	0	21	
						89	9								
-----															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622															
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	111	1	2574	2	Y	437	397	1	104	
						481	9								
11	2520 X	997	-0-	-1523	-0-	63	1	769	2	Y	149	219	1	34	
						1	4	164	9						
12	2604 X	749	-0-	-1855	-0-	70	1	544	2	Y	123	103	1	53	
						135	9								
01	2573 X	1595	-0-	-978	-0-	200	1	1134	2	Y	237	208	1	80	
						261	9								
02	2856 X	113	-0-	-2743	-0-	113	1			Y	-0-	80	1	-0-	
						96	1			Y	-0-			-0-	
03	3162 X	96	-0-	-3066	-0-										
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803															
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	152	1	2391	2	Y	278	288	0	29	
						306	9								
11	2280 X	2278	-0-	-2	-0-	200	1	1792	2	Y	233	232	0	30	
						30	4	256	9						
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	171	1	2406	2	Y	291	287	0	34	
						320	9								
01	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	179	1	1895	2	Y	257	256	0	35	
						283	9								
02	2576 X	2231	-0-	-345	-0-	141	1	1828	2	Y	238	240	0	33	
						262	9								
03	2883 X	2396	-0-	-487	-0-	156	1	1952	2	Y	262	258	0	37	
						288	9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615															
10	5208 X	4440	-0-	-768	-0-	338	1	3648	2	Y	413	439	0	43	
						454	9								
11	4980 X	4634	-0-	-346	-0-	337	1	3718	2	Y	471	453	0	61	
						61	4	518	9						
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	340	1	4113	2	Y	483	487	0	57	
						531	9								
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	342	1	3977	2	Y	525	510	0	72	
						578	9								
02	3892 X	3707	-0-	-185	-0-	258	1	3027	2	Y	383	402	0	53	
						1	4	421	9						
03	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	266	1	3311	2	Y	430	423	0	60	
						473	9								

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		19716 X	6463	-0-	-13253	-0-	5 1	6292 2	Y	146	144	1		10
							5 4	161 9						
11		11070 X	9378	-0-	-1692	-0-	6 1	9065 2	Y	133	135	1		8
							161 4	146 9						
12		11439 X	4623	-0-	-6816	-0-	4 1	4550 2	Y	46	53	1		1
							18 4	51 9						
01		11439 X	8434	-0-	-3005	-0-	15 1	8044 2	Y	89	87	1		3
							277 4	98 9						
02		12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	51 1	12005 2	Y	135	132	1		6
							1 4	149 9						
03		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	126 1	9894 2	Y	107	110	1		3
							48 4	118 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
-----														
10		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	247 1	2420 2	Y	217	227	0		23
							239 9							
11		2700 X	2692	-0-	-8	-0-	239 1	2178 2	Y	217	212	0		28
							36 4	239 9						
12		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	243 1	2670 2	Y	248	247	0		29
							273 9							
01		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	247 1	2335 2	Y	245	240	0		34
							270 9							
02		2520 N	2478	-0-	-42	-0-	191 1	2060 2	Y	206	211	0		29
							227 9							
03		3007 X	2406	-0-	-601	-0-	196 1	1986 2	Y	204	204	0		29
							224 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
-----														
10		5053 X	4451	-0-	-602	-0-	315 1	3766 2	Y	336	357	0		35
							370 9							
11		4710 X	4208	-0-	-502	-0-	308 1	3462 2	Y	346	336	0		45
							57 4	381 9						
12		4557 X	4038	-0-	-519	-0-	302 1	3391 2	Y	314	322	0		37
							345 9							
01		4557 X	3907	-0-	-650	-0-	301 1	3235 2	Y	337	328	0		46
							371 9							
02		4116 X	3841	-0-	-275	-0-	242 1	3242 2	Y	324	325	0		45
							1 4	356 9						
03		4464 X	3638	-0-	-826	-0-	246 1	3039 2	Y	321	321	0		45
							353 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
-----														
10		2139 X	2060	-0-	-79	-0-	339 1	1539 2	Y	165	175	0		17
							182 9							
11		2070 X	1853	-0-	-217	-0-	328 1	1327 2	Y	160	156	0		21
							22 4	176 9						
12		2139 X	1742	-0-	-397	-0-	321 1	1266 2	Y	141	145	0		17
							155 9							
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	319 1	1098 2	Y	138	136	0		19
							152 9							
02		1736 N	1526	-0-	-210	-0-	279 1	1102 2	Y	132	133	0		18
							145 9							
03		1736 N	1662	-0-	-74	-0-	306 1	1182 2	Y	158	154	0		22
							174 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11749 X	5075	-0-	-6674	-0-	15	1	4841	2	Y	124	117	1	30
						83	4	136	9					
11	11370 X	10308	-0-	-1062	-0-	2	1	9895	2	Y	343	306	1	67
						34	4	377	9					
12	11749 X	10059	-0-	-1690	-0-	9675	2	19	4	Y	332	391	1	8
						365	9							
01	9858 X	9814	-0-	-44	-0-	18	1	9438	2	Y	301	302	1	7
						27	4	331	9					
02	9632 X	8552	-0-	-1080	-0-	190	1	8200	2	Y	126	129	1	3
						23	4	139	9			1	8	
03	10664 X	8503	-0-	-2161	-0-	236	1	8214	2	Y	-0-	3	1	-0-
						53	4							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	232	1	2154	2	Y	372	377	0	21
						409	9							
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	262	1	2005	2	Y	381	383	0	19
						419	9							
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	249	1	2478	2	Y	442	434	0	27
						486	9							
01	2728 X	2532	-0-	-196	-0-	208	1	1951	2	Y	339	345	0	21
						373	9							
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	222	1	2092	2	Y	368	364	0	25
						405	9							
03	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	237	1	2159	2	Y	372	376	0	21
						409	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
10	8556 X	4697	-0-	-3859	-0-	8	1	4621	2	N	43	45	1	2
						21	4	47	9					
11	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-	2	1	-0-
12	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-
01	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-			-0-
02	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	8	1	12114	2	Y	117	112	1	5
						34	4	129	9					
03	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	6	1	12374	2	Y	173	173	1	5
						62	4	190	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
10	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	264	1	925	2	Y	166	179	0	17
						183	9							
11	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	261	1	876	2	Y	176	170	0	23
						14	4	194	9					
12	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	256	1	1002	2	Y	186	187	0	22
						205	9							
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	273	1	890	2	Y	186	182	0	26
						205	9							
02	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	242	1	696	2	Y	139	146	0	19
						153	9							
03	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	267	1	667	2	Y	126	127	0	18
						139	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	7 1	8991 2	Y	197	193 1	13		
						7 4	217 9						
11	8940 X	8754	-0-	-186	-0-	6 1	8341 2	Y	235	233 1	15		
						148 4	259 9						
12	9238 X	8932	-0-	-306	-0-	7 1	8474 2	Y	379	385 1	9		
						34 4	417 9						
01	9238 X	8862	-0-	-376	-0-	15 1	8125 2	Y	402	398 1	13		
						280 4	442 9						
02	8316 X	7767	-0-	-549	-0-	31 1	7330 2	Y	369	366 1	15	1 8	
						406 9							
03	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	104 1	8211 2	Y	352	357 1	10		
						40 4	387 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847													
10	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	351 1	2140 2	Y	306	323 0	32		
						337 9							
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	348 1	2149 2	Y	343	331 0	44		
						35 4	377 9						
12	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	337 1	2125 2	Y	315	322 0	37		
						347 9							
01	2821 X	2816	-0-	-5	-0-	345 1	2088 2	Y	348	337 0	48		
						383 9							
02	2716 X	2288	-0-	-428	-0-	285 1	1704 2	Y	272	282 0	38		
						299 9							
03	3007 X	2465	-0-	-542	-0-	307 1	1822 2	Y	305	300 0	43		
						336 9							
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444													
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	345 1	1822 2	Y	376	386 0	22		
						414 9							
11	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	345 1	2056 2	Y	465	464 0	23		
						512 9							
12	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	337 1	1582 2	Y	337	339 0	21		
						371 9							
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	297 1	2739 2	Y	568	554 0	35		
						1 4	625 9						
02	2716 X	2265	-0-	-451	-0-	316 1	1584 2	Y	332	345 0	22		
						365 9							
03	3007 X	2509	-0-	-498	-0-	328 1	1773 2	Y	371	372 0	21		
						408 9							
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333													
10	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	11 1	3379 2	Y	87	92 1	21		
						58 4	96 9						
11	9870 X	6938	-0-	-2932	-0-	1 1	6658 2	Y	233	208 1	46		
						23 4	256 9						
12	10199 X	7185	-0-	-3014	-0-	6909 2	14 4	Y	238	278 1	6		
						262 9							
01	10633 X	6204	-0-	-4429	-0-	11 1	5965 2	Y	192	193 1	5		
						17 4	211 9						
02	7168 X	3394	-0-	-3774	-0-	74 1	3201 2	Y	100	101 1	3	1 8	
						9 4	110 9						
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	213 1	7429 2	Y	164	165 1	2		
						48 4	180 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	9207 X	5311	-0-	-3896	-0-	12 1	5166 2	3 4	130 9	Y	118	130 1			7
11	7620 X	4860	-0-	-2760	-0-	58 1	4665 2	29 4	108 9	Y	98	70 1	6 8		29
12	8556 X	5782	-0-	-2774	-0-	26 1	5612 2	144 9		Y	131	154 1	1 8		5
01	8556 X	6555	-0-	-2001	-0-	54 1	6325 2	16 4	160 9	Y	145	145 1			5
02	7728 X	3622	-0-	-4106	-0-	32 1	3487 2	13 4	90 9	Y	82	84 1			3
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	43 1	5926 2	15 4	149 9	Y	135	135 1			3
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
10	8246 X	3253	-0-	-4993	-0-	7 1	3144 2	2 4	100 9	Y	91	100 1			5
11	7980 X	5816	-0-	-2164	-0-	69 1	5547 2	35 4	165 9	Y	150	101 1	10 8		44
12	7161 X	4495	-0-	-2666	-0-	20 1	4333 2	142 9		Y	129	167 1	1 8		5
01	7099 X	3378	-0-	-3721	-0-	28 1	3239 2	8 4	103 9	Y	94	96 1			3
02	5432 X	1218	-0-	-4214	-0-	11 1	1164 2	4 4	39 9	Y	35	37 1			1
03	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	48 1	6606 2	17 4	169 9	Y	154	152 1			3
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274															
10	13299 X	8378	-0-	-4921	-0-	19 1	8124 2	5 4	230 9	Y	209	228 1			12
11	12240 X	10156	-0-	-2084	-0-	121 1	9717 2	61 4	257 9	Y	234	162 1	15 8		69
12	12648 X	10974	-0-	-1674	-0-	49 1	10619 2	306 9		Y	278	335 1	2 8		10
01	12648 X	9861	-0-	-2787	-0-	81 1	9483 2	24 4	273 9	Y	248	249 1	1 8		8
02	10920 X	5394	-0-	-5526	-0-	48 1	5173 2	20 4	153 9	Y	139	141 1	1 8		5
03	10974 X	48	-0-	-10926	-0-	47 2	1 9			Y	1	6 1			-0-
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000															
10	11377 X	6236	-0-	-5141	-0-	14 1	6118 2	4 4	100 9	Y	91	101 1			5
11	11010 X	6210	-0-	-4800	-0-	75 1	6006 2	37 4	92 9	Y	84	59 1	5 8		25
12	10323 X	8088	-0-	-2235	-0-	37 1	7919 2	132 9		Y	120	139 1	1 8		5
01	10323 X	6753	-0-	-3570	-0-	56 1	6572 2	17 4	108 9	Y	98	100 1			3
02	9324 X	6413	-0-	-2911	-0-	57 1	6224 2	24 4	108 9	Y	98	97 1			4
03	8091 X	7123	-0-	-968	-0-	50 1	6898 2	17 4	158 9	Y	144	145 1			3



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2294 X	2227	-0-	-67	-0-	284	1	1538	2	Y	368	380	0	21
						405	9							
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	298	1	1561	2	Y	411	411	0	21
						452	9							
12	2511 X	2443	-0-	-68	-0-	307	1	1681	2	Y	414	410	0	25
						455	9							
01	2511 X	2435	-0-	-76	-0-	256	1	1722	2	Y	415	414	0	26
						457	9							
02	2268 X	1880	-0-	-388	-0-	275	1	1266	2	Y	308	313	0	21
						339	9							
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	279	1	1977	2	Y	451	446	0	26
						496	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	266	1	1734	2	Y	255	259	0	15
						281	9							
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	266	1	1730	2	Y	279	280	0	14
						307	9							
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	267	1	1752	2	Y	266	264	0	16
						293	9							
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	233	1	1634	2	Y	242	243	0	15
						266	9							
02	2156 N	2048	-0-	-108	-0-	237	1	1555	2	Y	233	232	0	16
						256	9							
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	256	1	1845	2	Y	310	308	0	18
						341	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	Y	399	406	0	23
						439	9							
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	133	1	2613	2	Y	421	423	0	21
						463	9							
12	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	110	1	2588	2	Y	392	389	0	24
						431	9							
01	3348 X	3028	-0-	-320	-0-	98	1	2520	2	Y	372	373	0	23
						1	4	409	9					
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	100	1	2658	2	Y	397	393	0	27
						437	9							
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	113	1	3482	2	Y	474	474	0	27
						521	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
10	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	280	1	856	2	Y	138	148	0	15
						152	9							
11	1440 N	889	-0-	-551	-0-	262	1	516	2	Y	93	96	0	12
						9	4	102	9					
12	1395 N	695	-0-	-700	-0-	240	1	383	2	Y	65	69	0	8
						72	9							
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	257	1	459	2	Y	86	82	0	12
						95	9							
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	237	1	1064	2	Y	192	177	0	27
						211	9							
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	249	1	1102	2	Y	199	198	0	28
						219	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M			CODE	
10		2511 X	2277	-0-	-234	-0-	266 1	1649 2	Y	329	352 0			35
							362 9							
11		2430 X	2112	-0-	-318	-0-	258 1	1471 2	Y	326	319 0			42
							24 4	359 9						
12		2480 X	2073	-0-	-407	-0-	256 1	1480 2	Y	306	312 0			36
							337 9							
01		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	248 1	1254 2	Y	291	287 0			40
							320 9							
02		1960 N	1676	-0-	-284	-0-	215 1	1174 2	Y	261	265 0			36
							287 9							
03		2077 N	2061	-0-	-16	-0-	236 1	1458 2	Y	334	323 0			47
							367 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
10		3348 X	2835	-0-	-513	-0-	294 1	2127 2	Y	376	369 0			40
							414 9							
11		3300 X	2433	-0-	-867	-0-	298 1	1761 2	Y	340	361 0			19
							374 9							
12		3410 X	1931	-0-	-1479	-0-	302 1	1314 2	Y	286	287 0			18
							315 9							
01		3410 X	1521	-0-	-1889	-0-	285 1	970 2	Y	241	239 0			20
							1 4	265 9						
02		2744 X	1731	-0-	-1013	-0-	267 1	1157 2	Y	279	271 0			28
							307 9							
03		2821 X	1969	-0-	-852	-0-	296 1	1292 2	Y	346	347 0			27
							381 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
10		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	274 1	2130 2	Y	265	254 0			28
							292 9							
11		2490 X	2167	-0-	-323	-0-	281 1	1640 2	Y	224	239 0			13
							246 9							
12		2542 X	2326	-0-	-216	-0-	289 1	1774 2	Y	239	237 0			15
							263 9							
01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	275 1	2012 2	Y	266	259 0			22
							1 4	293 9						
02		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	254 1	1985 2	Y	255	252 0			25
							281 9							
03		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	284 1	2136 2	Y	284	287 0			22
							312 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
10		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	253 1	2202 2	Y	216	207 0			23
							238 9							
11		2490 X	2446	-0-	-44	-0-	259 1	1955 2	Y	211	222 0			12
							232 9							
12		2573 X	2186	-0-	-387	-0-	262 1	1694 2	Y	209	208 0			13
							230 9							
01		2542 X	1815	-0-	-727	-0-	244 1	1354 2	Y	196	193 0			16
							1 4	216 9						
02		2436 X	1654	-0-	-782	-0-	229 1	1235 2	Y	173	172 0			17
							190 9							
03		2697 X	1883	-0-	-814	-0-	256 1	1394 2	Y	212	213 0			16
							233 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	7285 X	7000	-0-	-285	-0-	260 1	6555 2	184 9	6555 2	Y	167	157 0			18
11	7050 X	6685	-0-	-365	-0-	255 1	6239 2	191 9	6239 2	Y	174	182 0			10
12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	264 1	6697 2	217 9	6697 2	Y	197	195 0			12
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	251 1	6548 2	4 4	6548 2	Y	203	198 0			17
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	233 1	6142 2	202 9	6142 2	Y	184	183 0			18
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	259 1	6825 2	240 9	6825 2	Y	218	219 0			17
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972															
10	3224 X	2928	-0-	-296	-0-	508 1	1969 2	2 4	1969 2	Y	408	412 0			11
11	3120 X	2292	-0-	-828	-0-	294 1	1605 2	2 4	1605 2	Y	355	356 0			10
12	3069 X	1157	-0-	-1912	-0-	324 1	657 2	176 9	657 2	Y	160	164 0			6
01	3069 X	1852	-0-	-1217	-0-	290 1	1227 2	9 4	1227 2	Y	296	290 0			12
02	2744 X	2004	-0-	-740	-0-	265 1	1413 2	326 9	1413 2	Y	296	295 0			13
03	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	311 1	1987 2	369 9	1987 2	Y	335	335 0			13
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538															
10	8463 X	8234	-0-	-229	-0-	18 1	7912 2	5 4	7912 2	Y	272	282 1			16
11	8190 X	7585	-0-	-605	-0-	90 1	7196 2	45 4	7196 2	Y	231	164 1	15 8		68
12	7626 X	7137	-0-	-489	-0-	32 1	6840 2	265 9	6840 2	Y	241	298 1	2 8		9
01	7626 X	7022	-0-	-604	-0-	57 1	6691 2	17 4	6691 2	Y	234	234 1	1 8		8
02	7448 X	5851	-0-	-1597	-0-	51 1	5560 2	21 4	5560 2	Y	199	199 1	1 8		7
03	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	57 1	7881 2	20 4	7881 2	Y	266	266 1	1 8		6
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083															
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	135 1	3210 2	13 4	3210 2	Y	403	398 0			28
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	101 1	3454 2	464 9	3454 2	Y	422	414 0			36
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	112 1	3202 2	9 4	3202 2	Y	404	383 0			57
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	111 1	3412 2	33 4	3412 2	Y	445	461 0			41
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	92 1	3238 2	459 9	3238 2	Y	417	415 0			43
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	98 1	3652 2	492 9	3652 2	Y	447	440 0	1 8		49



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	215 1	2790 2	Y	215	209 0			23
							1 4	237 9						
11		3210 X	2961	-0-	-249	-0-	221 1	2508 2	Y	211	222 0			12
							232 9							
12		3286 X	2694	-0-	-592	-0-	224 1	2259 2	Y	192	192 0			12
							211 9							
01		3224 X	2522	-0-	-702	-0-	211 1	2113 2	Y	179	176 0			15
							1 4	197 9						
02		2940 X	2333	-0-	-607	-0-	198 1	1959 2	Y	160	159 0			16
							176 9							
03		3255 X	2565	-0-	-690	-0-	222 1	2138 2	Y	186	188 0			14
							205 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
10		2759 N	2147	-0-	-612	-0-	288 1	1576 2	Y	257	260 0			27
							283 9							
11		2640 N	2218	-0-	-422	-0-	293 1	1608 2	Y	288	299 0			16
							317 9							
12		2759 N	2021	-0-	-738	-0-	302 1	1422 2	Y	270	269 0			17
							297 9							
01		2914 X	2101	-0-	-813	-0-	284 1	1491 2	Y	295	288 0			24
							1 4	325 9						
02		2632 X	1952	-0-	-680	-0-	265 1	1391 2	Y	269	266 0			27
							296 9							
03		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	295 1	1664 2	Y	341	342 0			26
							375 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
10		2015 X	2009	-0-	-6	-0-	78 1	664 2	Y	422	151 1			441
							803 4	464 9						
11		1950 X	1562	-0-	-388	-0-	41 1	971 2	Y	266	393 1	2 8		312
							257 4	293 9						
12		1984 X	1741	-0-	-243	-0-	47 1	1316 2	Y	312	215 1	1 8		408
							35 4	343 9						
01		1984 X	1185	-0-	-799	-0-	50 1	941 2	Y	131	374 1	2 8		163
							50 4	144 9						
02		1820 X	1491	-0-	-329	-0-	53 1	1138 2	Y	253	249 1			167
							22 4	278 9						
03		2015 X	1588	-0-	-427	-0-	51 1	1151 2	Y	327	133 1	6 8		355
							26 4	360 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	291 1	2144 2	Y	132	130 0			14
							145 9							
11		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	343 1	2238 2	Y	152	157 0			9
							167 9							
12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	350 1	2096 2	Y	149	149 0			9
							164 9							
01		2976 X	2944	-0-	-32	-0-	330 1	2414 2	Y	181	175 0			15
							1 4	199 9						
02		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	310 1	2409 2	Y	175	173 0			17
							193 9							
03		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	346 1	2317 2	Y	183	186 0			14
							201 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	6488	PERF.10645	- 11726			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		55H	RRCID ->	273067	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 8173	- 12550	
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	283	1	3769	2	Y	300	291 0	32
						1	4	330	9				
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	284	1	2955	2	Y	257	274 0	15
						283	9						
12	4185 X	3441	-0-	-744	-0-	289	1	2863	2	Y	263	261 0	17
						289	9						
01	4185 X	3423	-0-	-762	-0-	272	1	2848	2	Y	274	268 0	23
						2	4	301	9				
02	3948 X	3165	-0-	-783	-0-	255	1	2638	2	Y	247	245 0	25
						272	9						
03	4371 X	3376	-0-	-995	-0-	281	1	2790	2	Y	277	281 0	21
						305	9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		88H	RRCID ->	273144	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 8342	- 14676	
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	143 1	19	
11	390 X	275	-0-	-115	-0-	5	1	118	2	Y	110	16 1	112
						31	4	121	9				
12	341 X	99	-0-	-242	-0-	2	1	51	2	Y	41	77 1	76
						1	4	45	9				
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	30	70 1	36
						3	4	33	9				
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	36 1	-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	5	2	6	9	Y	5		5

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 8459	- 14851	
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	Y	139	39 1	144
						406	4	153	9				
11	690 X	683	-0-	-7	-0-	19	1	455	2	Y	81	128 1	96
						120	4	89	9				
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	Y	92	66 1	122
						16	4	101	9				
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	54	112 1	63
						31	4	59	9				
02	840 X	655	-0-	-185	-0-	25	1	535	2	Y	77	89 1	51
						10	4	85	9				
03	930 X	727	-0-	-203	-0-	25	1	572	2	Y	106	41 1	114
						13	4	117	9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	7967 X	5043	-0-	-2924	-0-	11 1	4901 2	3 4	128 9	Y	116	125 1			7
11	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	91 1	7269 2	45 4	176 9	Y	160	110 1	10 8		47
12	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	33 1	7233 2	193 9		Y	175	214 1	1 8		7
01	6882 X	6662	-0-	-220	-0-	55 1	6423 2	16 4	168 9	Y	153	155 1			5
02	7084 X	5558	-0-	-1526	-0-	49 1	5342 2	21 4	146 9	Y	133	133 1			5
03	7843 X	7750	-0-	-93	-0-	54 1	7464 2	19 4	213 9	Y	194	194 1	1 8		4
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984															
-----															
10	2108 X	1291	-0-	-817	-0-	440 1	652 2	1 4	198 9	Y	180	185 0			5
11	2040 X	1334	-0-	-706	-0-	246 1	821 2	1 4	266 9	Y	242	240 0			7
12	1798 X	1146	-0-	-652	-0-	282 1	637 2	227 9		Y	206	206 0			7
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	255 1	1577 2	12 4	560 9	Y	509	495 0			21
02	1596 X	1003	-0-	-593	-0-	254 1	573 2	176 9		Y	160	174 0			7
03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	286 1	973 2	191 9		Y	174	174 0			7
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021															
-----															
10	3596 X	3409	-0-	-187	-0-	337 1	2451 2	3 4	618 9	Y	562	567 0			15
11	3390 X	3184	-0-	-206	-0-	190 1	2358 2	2 4	634 9	Y	576	575 0			16
12	3534 X	3430	-0-	-104	-0-	218 1	2477 2	2 4	733 9	Y	666	658 0			24
01	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	189 1	2301 2	17 4	677 9	Y	615	613 0			26
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	164 1	2444 2	1 4	622 9	Y	565	565 0	1 8		25
03	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	202 1	2426 2	536 9		Y	487	493 0			19
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502															
-----															
10	2077 X	1633	-0-	-444	-0-	512 1	933 2	1 4	187 9	Y	170	173 0			5
11	1980 X	1260	-0-	-720	-0-	281 1	806 2	1 4	172 9	Y	156	157 0			4
12	1984 X	1494	-0-	-490	-0-	320 1	950 2	1 4	223 9	Y	203	200 0			7
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	288 1	969 2	7 4	228 9	Y	207	205 0			9
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	259 1	777 2	156 9		Y	142	145 0			6
03	1488 N	532	-0-	-956	-0-	301 1	199 2	32 9		Y	29	34 0			1

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	327	1	1446	2	Y	287	289	0	8
						2	4	316	9					
11	2160 N	1639	-0-	-521	-0-	184	1	1180	2	Y	249	250	0	7
						1	4	274	9					
12	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	209	1	1302	2	Y	303	299	0	11
						1	4	333	9					
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	190	1	1252	2	Y	290	289	0	12
						9	4	319	9					
02	1540 N	1132	-0-	-408	-0-	181	1	756	2	Y	177	181	0	8
						195	9							
03	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	211	1	980	2	Y	255	253	0	10
						281	9							
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
10	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	203	1	2189	2	Y	335	338	0	9
						2	4	369	9					
11	2910 X	2315	-0-	-595	-0-	115	1	1864	2	Y	304	304	0	9
						2	4	334	9					
12	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	132	1	2146	2	Y	384	379	0	14
						1	4	422	9					
01	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	110	1	1963	2	Y	350	349	0	15
						14	4	385	9					
02	2520 X	2468	-0-	-52	-0-	96	1	1978	2	Y	357	356	0	16
						1	4	393	9					
03	2759 X	2433	-0-	-326	-0-	105	1	1951	2	Y	343	346	0	13
						377	9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
10	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	300	1	2218	2	Y	316	313	0	15
						1	4	348	9					
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	329	1	2688	2	Y	379	374	0	20
						417	9							
12	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	291	1	2225	2	Y	321	315	0	26
						353	9							
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	296	1	2727	2	Y	381	363	0	44
						1	4	419	9					
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	244	1	2681	2	Y	386	391	0	39
						425	9							
03	3534 X	3059	-0-	-475	-0-	244	1	2372	2	Y	356	377	0	18
						51	4	392	9					
-----														
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
10	4588 X	4228	-0-	-360	-0-	399	1	3750	2	Y	44			135
						31	4	48	9					
11	4350 X	3366	-0-	-984	-0-	286	1	3034	2	Y	32	66	1	101
						11	4	35	9					
12	3937 X	3849	-0-	-88	-0-	432	1	3351	2	Y	35			136
						27	4	39	9					
01	3937 X	2460	-0-	-1477	-0-	279	1	2145	2	Y	33	68	1	101
						36	9							
02	3808 X	2774	-0-	-1034	-0-	191	1	2552	2	Y	28			129
						31	9							
03	4216 X	2914	-0-	-1302	-0-	368	1	2520	2	Y	20	65	1	84
						4	4	22	9					



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351							
LLOYD BRISCOE			WELL #:		2H	RRCID ->	273188	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF. 5856 - 10129
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		4216 X	3856	-0-	-360	-0-	363 1	3413 2	Y	47		140
							28 4	52 9				
11		3810 X	3068	-0-	-742	-0-	260 1	2759 2	Y	35	69 1	106
							10 4	39 9				
12		3410 X	3134	-0-	-276	-0-	351 1	2725 2	Y	33		139
							22 4	36 9				
01		3410 X	2797	-0-	-613	-0-	316 1	2433 2	Y	44	69 1	114
							48 9					
02		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	238 1	3190 2	Y	40		154
							44 9					
03		3844 X	3662	-0-	-182	-0-	462 1	3162 2	Y	30	78 1	106
							5 4	33 9				
-----												
LLOYD BRISCOE			WELL #:		3H	RRCID ->	273189	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5876 - 10155
10		2604 X	2318	-0-	-286	-0-	218 1	2051 2	Y	29		89
							17 4	32 9				
11		2280 X	1705	-0-	-575	-0-	144 1	1534 2	Y	20	44 1	65
							5 4	22 9				
12		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	270 1	2099 2	Y	26		91
							17 4	29 9				
01		2201 X	1281	-0-	-920	-0-	145 1	1113 2	Y	21	45 1	67
							23 9					
02		2100 X	188	-0-	-1912	-0-	13 1	173 2	Y	2		69
							2 9					
03		2418 X	303	-0-	-2115	-0-	38 1	263 2	Y	2	35 1	36
							2 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		58H	RRCID ->	273192	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 8283 - 12619
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	256 1	2807 2	Y	257	249 0	27
							1 4	283 9				
11		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	259 1	2219 2	Y	224	238 0	13
							246 9					
12		3007 X	2307	-0-	-700	-0-	239 1	1853 2	Y	195	196 0	12
							215 9					
01		3007 X	1997	-0-	-1010	-0-	236 1	1572 2	Y	171	169 0	14
							1 4	188 9				
02		3024 X	1371	-0-	-1653	-0-	255 1	1000 2	Y	105	109 0	10
							116 9					
03		3348 X	1772	-0-	-1576	-0-	266 1	1340 2	Y	151	149 0	12
							166 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		59H	RRCID ->	273231	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7796	PERF. 8344 - 12710
10		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	264 1	4316 2	Y	503	501 0	53
							1 4	553 9				
11		5250 X	4670	-0-	-580	-0-	277 1	3852 2	Y	492	517 0	28
							541 9					
12		6293 X	4981	-0-	-1312	-0-	259 1	4110 2	Y	556	548 0	1 8
							612 9					
01		6293 X	5326	-0-	-967	-0-	235 1	4403 2	Y	624	607 0	1 8
							2 4	686 9				
02		5684 X	4935	-0-	-749	-0-	231 1	4085 2	Y	563	557 0	1 8
							619 9					
03		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	253 1	4701 2	Y	688	690 0	1 8
							757 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4526 X	4169	-0-	-357	-0-	220 1	3480 2	468 9	468 9	Y	425	414 0			45
11	4320 X	3954	-0-	-366	-0-	233 1	3242 2	479 9	479 9	Y	435	455 0			25
12	4464 X	4017	-0-	-447	-0-	227 1	3280 2	510 9	510 9	Y	464	460 0			29
01	4371 X	4062	-0-	-309	-0-	214 1	3306 2	540 9	540 9	Y	491	479 0	1 8		40
02	3752 X	3564	-0-	-188	-0-	236 1	2871 2	457 9	457 9	Y	415	413 0	1 8		41
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	229 1	3473 2	576 9	576 9	Y	524	525 0			40
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661															
10	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	728 1	907 2	185 9	185 9	Y	168	167 0			4
11	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	659 1	890 2	5 4	183 9	Y	166	167 0			3
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	807 1	886 2	1 4	186 9	Y	169	167 0			5
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	809 1	870 2	189 9	189 9	Y	172	167 0			10
02	1652 X	1485	-0-	-167	-0-	615 1	715 2	155 9	155 9	Y	141	148 0			3
03	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	688 1	1061 2	248 9	248 9	Y	225	223 0	1 8		4
-----															
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341															
10	7130 X	6691	-0-	-439	-0-	20 1	6334 2	108 4	229 9	Y	208	183 1			50
11	6900 X	5961	-0-	-939	-0-	1 1	5664 2	19 4	277 9	Y	252	253 1			49
12	7130 X	6043	-0-	-1087	-0-	5754 2	11 4	278 9	11 4	Y	253	296 1			6
01	6355 X	5991	-0-	-364	-0-	11 1	5705 2	16 4	259 9	Y	235	235 1			6
02	6048 X	5677	-0-	-371	-0-	123 1	5310 2	15 4	229 9	Y	208	208 1	1 8		5
03	6696 X	6170	-0-	-526	-0-	164 1	5702 2	37 4	267 9	Y	243	245 1	1 8		2
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909															
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	602 1	3811 2	188 9	188 9	Y	171	170 0			4
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	547 1	3884 2	22 4	193 9	Y	175	176 0			3
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	670 1	3930 2	3 4	199 9	Y	181	179 0			5
01	4805 X	4625	-0-	-180	-0-	702 1	3725 2	1 4	197 9	Y	179	173 0			11
02	4340 X	4301	-0-	-39	-0-	511 1	3600 2	2 4	188 9	Y	171	178 0			4
03	4805 X	4266	-0-	-539	-0-	569 1	3497 2	1 4	199 9	Y	181	181 0	1 8		3



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	460	1	2319	2	Y	541	546	0		14
						3	4	595	9						
11	3360 X	2830	-0-	-530	-0-	251	1	2023	2	Y	504	504	0		14
						2	4	554	9						
12	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	242	1	2029	2	Y	556	550	0		20
						1	4	612	9						
01	3410 X	1552	-0-	-1858	-0-	163	1	1063	2	Y	289	297	0		12
						8	4	318	9						
02	3080 X	3020	-0-	-60	-0-	254	1	2196	2	Y	517	506	0		23
						1	4	569	9						
03	3379 X	1931	-0-	-1448	-0-	230	1	1389	2	Y	284	296	0		11
						312	9								
-----															
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113															
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	181	1	60	2	Y	5	5	0		1
						1	4	6	9						
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-	1	0		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	65	1	26	2	Y	2	1	0		1
						2	9								
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	49	1	23	2	Y	2	2	0		1
						2	9								
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	1			Y	-0-	1	0		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	153	1	61	2	Y	4	3	0		1
						4	9								
-----															
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661															
10	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	16	1	9354	2	Y	363	363	0		3
						22	4	399	9						
11	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	13	1	6063	2	Y	243	244	0		2
						11	4	267	9						
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	8	1	5393	2	Y	217	216	0		3
						239	9								
01	9951 X	6197	-0-	-3754	-0-	8	1	5866	2	Y	282	280	0	1 8	4
						13	4	310	9						
02	8988 X	4815	-0-	-4173	-0-	9	1	4531	2	Y	245	240	0	1 8	8
						5	4	270	9						
03	9796 X	5323	-0-	-4473	-0-	9	1	4981	2	Y	302	287	0	15 1	8
						1	4	332	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE		
10		3503 X	3447	-0-	-56	-0-	211 1	2752 2	Y	435	317 0	118 1		1
							5 4	479 9						
11		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	212 1	3042 2	Y	512	488 0	24 1		1
							2 4	563 9						
12		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	193 1	2947 2	Y	483	482 0			2
							531 9							
01		3255 X	2350	-0-	-905	-0-	195 1	1810 2	Y	311	311 0	1 8		1
							3 4	342 9						
02		3276 X	2784	-0-	-492	-0-	158 1	2225 2	Y	363	362 0	1 8		1
							2 4	399 9						
03		3627 X	2227	-0-	-1400	-0-	193 1	1725 2	Y	280	265 0	15 1		1
							1 4	308 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
10		7595 X	6591	-0-	-1004	-0-	15 1	6396 2	Y	160	167 1			9
							4 4	176 9						
11		7350 X	1038	-0-	-6312	-0-	12 1	994 2	Y	24	24 1	2 8		7
							6 4	26 9						
12		6913 X	3927	-0-	-2986	-0-	18 1	3801 2	Y	98	100 1	1 8		4
							108 9							
01		6386 X	4913	-0-	-1473	-0-	40 1	4729 2	Y	120	120 1			4
							12 4	132 9						
02		5964 X	2128	-0-	-3836	-0-	19 1	2043 2	Y	53	55 1			2
							8 4	58 9						
03		6603 X	2690	-0-	-3913	-0-	19 1	2592 2	Y	65	66 1			1
							7 4	72 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
10		9920 X	7435	-0-	-2485	-0-	16 1	7217 2	Y	179	189 1			11
							5 4	197 9						
11		9600 X	8502	-0-	-1098	-0-	102 1	8154 2	Y	177	124 1	12 8		52
							51 4	195 9						
12		9920 X	7924	-0-	-1996	-0-	36 1	7687 2	Y	183	227 1	1 8		7
							201 9							
01		9145 X	7170	-0-	-1975	-0-	59 1	6914 2	Y	163	164 1	1 8		5
							18 4	179 9						
02		7924 X	5839	-0-	-2085	-0-	52 1	5601 2	Y	149	148 1	1 8		5
							22 4	164 9						
03		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	63 1	8634 2	Y	229	228 1	1 8		5
							22 4	252 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
10		7068 X	5867	-0-	-1201	-0-	13 1	5687 2	Y	148	157 1			9
							4 4	163 9						
11		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	87 1	6969 2	Y	197	135 1	13 8		58
							43 4	217 9						
12		7130 X	5688	-0-	-1442	-0-	25 1	5452 2	Y	192	242 1	1 8		7
							211 9							
01		7130 X	3844	-0-	-3286	-0-	31 1	3663 2	Y	128	131 1			4
							9 4	141 9						
02		6832 X	2664	-0-	-4168	-0-	23 1	2531 2	Y	91	92 1			3
							10 4	100 9						
03		7564 X	5382	-0-	-2182	-0-	37 1	5159 2	Y	157	156 1			4
							13 4	173 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
STANLEY RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	273475	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9448 - 14967
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	11160 X	11134	-0-	-26	-0-	25 1	10918 2	Y	167	175 1		10
						7 4	184 9					
11	11520 X	10935	-0-	-585	-0-	132 1	10558 2	Y	163	114 1	11 8	48
						66 4	179 9					
12	11966 X	10664	-0-	-1302	-0-	48 1	10406 2	Y	191	231 1	1 8	7
						210 9						
01	11966 X	10036	-0-	-1930	-0-	83 1	9732 2	Y	178	178 1	1 8	6
						25 4	196 9					
02	10808 X	8476	-0-	-2332	-0-	75 1	8173 2	Y	179	177 1	1 8	7
						31 4	197 9					
03	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	89 1	12326 2	Y	262	262 1	1 8	6
						31 4	288 9					
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		56H	RRCID ->	273586	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8008 - 13651
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	171 1	661 2	Y	148	108 0	40 1	-0-
						1 4	163 9					
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	170 1	610 2	Y	146	139 0	7 1	-0-
						161 9						
12	868 N	401	-0-	-467	-0-	141 1	203 2	Y	52	52 0		-0-
						57 9						
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	155 1	33 2	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
02	2800 N	3606	-0-	806	806	137 1	2487 2	Y	890	885 0	2 8	3
						3 4	979 9					
03	1308 N	502	-0-	-806	-0-	167 1	260 2	Y	68	67 0	4 1	-0-
						75 9						
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	273588	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8551 - 13528
10	2263 X	1932	-0-	-331	-0-	500 1	1053 2	Y	344	348 0		9
						1 4	378 9					
11	2190 X	1640	-0-	-550	-0-	278 1	984 2	Y	343	342 0		10
						1 4	377 9					
12	2263 X	1356	-0-	-907	-0-	312 1	735 2	Y	281	281 0		10
						309 9						
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	283 1	802 2	Y	305	302 0		13
						6 4	336 9					
02	1540 N	1184	-0-	-356	-0-	273 1	669 2	Y	220	223 0		10
						242 9						
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	338 1	1047 2	Y	299	297 0		12
						329 9						
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	273594	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8445 - 13303
10	3472 X	1272	-0-	-2200	-0-	460 1	681 2	Y	118	124 0		3
						1 4	130 9					
11	2670 X	1000	-0-	-1670	-0-	247 1	625 2	Y	115	115 0		3
						1 4	127 9					
12	2759 X	1209	-0-	-1550	-0-	288 1	754 2	Y	152	150 0		5
						167 9						
01	2387 X	977	-0-	-1410	-0-	260 1	583 2	Y	118	118 0		5
						4 4	130 9					
02	2156 X	842	-0-	-1314	-0-	254 1	493 2	Y	86	87 0		4
						95 9						
03	1271 X	903	-0-	-368	-0-	298 1	492 2	Y	103	103 0		4
						113 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	462 1 2 4	1684 2 543 9	Y	494 498 0	13
11	3150 X	2512	-0-	-638	-0-	249 1 2 4	1681 2 580 9	Y	527 525 0	15
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	299 1 1 4	2142 2 811 9	Y	737 726 0	26
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	265 1 15 4	2098 2 792 9	Y	720 715 0 1 8	30
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	244 1 1 4	2051 2 668 9	Y	607 610 0 1 8	26
03	3255 X	2392	-0-	-863	-0-	231 1 360 9	1801 2	Y	327 340 0	13

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

10	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	425 1 2 4	1653 2 441 9	Y	401 405 0	11
11	2640 X	2076	-0-	-564	-0-	250 1 1 4	1421 2 404 9	Y	367 368 0	10
12	2666 X	931	-0-	-1735	-0-	285 1 154 9	492 2	Y	140 145 0	5
01	2666 X	1795	-0-	-871	-0-	204 1 9 4	1207 2 375 9	Y	341 332 0	14
02	2408 X	1449	-0-	-959	-0-	254 1 253 9	942 2	Y	230 234 0	10
03	2511 X	1821	-0-	-690	-0-	295 1 306 9	1220 2	Y	278 277 0	11

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

10	6882 X	6533	-0-	-349	-0-	14 1 4 4	6318 2 197 9	Y	179 187 1	11
11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	83 1 41 4	6647 2 230 9	Y	209 144 1 14 8	62
12	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	34 1 305 9	7267 2	Y	277 327 1 2 8	10
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	60 1 18 4	7019 2 294 9	Y	267 267 1 1 8	9
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	61 1 26 4	6635 2 284 9	Y	258 256 1 1 8	10
03	7595 X	6353	-0-	-1242	-0-	44 1 15 4	6098 2 196 9	Y	178 183 1 1 8	4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

10	3875 X	183	-0-	-3692	-0-	161 2	22 9	Y	20 20 0	-0-
11	2280 X	180	-0-	-2100	-0-	158 2	22 9	Y	20 20 0	-0-
12	2356 X	376	-0-	-1980	-0-	313 2	63 9	Y	57 56 0	1
01	2046 X	640	-0-	-1406	-0-	1 1 1 4	514 2 124 9	Y	113 112 0	2
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 1 105 9	449 2	Y	95 94 0	3
03	372 N	232	-0-	-140	-0-	188 2	44 9	Y	40 40 0 2 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	-0-			-0-
11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	Y	60	59 0	-1
						1	4	66	9				
12	620 X	516	-0-	-104	-0-	1	1	450	2	Y	59	59 0	1
						65	9						
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	Y	127	126 0	2
						1	4	140	9				
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	1	1	676	2	Y	120	118 0	4
						1	4	132	9				
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	1	1	440	2	Y	39	40 0	2 1
						43	9						1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

10	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	485	1	2321	2	Y	624	628 0	17
						3	4	686	9				
11	3570 X	3407	-0-	-163	-0-	274	1	2382	2	Y	681	679 0	19
						2	4	749	9				
12	3472 X	3332	-0-	-140	-0-	298	1	2253	2	Y	709	703 0	25
						1	4	780	9				
01	3441 X	1894	-0-	-1547	-0-	259	1	1209	2	Y	379	388 0	16
						9	4	417	9				
02	3192 X	1606	-0-	-1586	-0-	259	1	1039	2	Y	280	284 0	12
						308	9						
03	3534 X	2949	-0-	-585	-0-	288	1	2114	2	Y	497	490 0	19
						547	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	245	1	3513	2	Y	459	335 0	125 1	1
						6	4	505	9					
11	3900 X	3123	-0-	-777	-0-	256	1	2485	2	Y	345	329 0	16 1	1
						2	4	380	9					
12	4805 X	2674	-0-	-2131	-0-	199	1	2178	2	Y	270	270 0		1
						297	9							
01	4805 X	3064	-0-	-1741	-0-	226	1	2551	2	Y	256	256 0		1
						5	4	282	9					
02	4340 X	2799	-0-	-1541	-0-	147	1	2396	2	Y	230	229 0	1 8	1
						3	4	253	9					
03	4278 X	3484	-0-	-794	-0-	254	1	2953	2	Y	250	237 0	13 1	1
						2	4	275	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

10	5332 X	3006	-0-	-2326	-0-	235	1	2488	2	Y	254	185 0	69 1	1
						4	4	279	9					
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	252	1	2740	2	Y	297	283 0	14 1	1
						2	4	327	9					
12	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	232	1	2336	2	Y	215	215 0		1
						237	9							
01	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	247	1	2794	2	Y	175	175 0		1
						5	4	193	9					
02	3108 X	1680	-0-	-1428	-0-	202	1	1369	2	Y	97	98 0		-0-
						2	4	107	9					
03	3441 X	2392	-0-	-1049	-0-	230	1	2018	2	Y	130	122 0	7 1	1
						1	4	143	9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		7874 X	1045	-0-	-6829	-0-	253 1	725 2	Y	60	44 0	16 1	-0-	
							1 4	66 9						
11		3900 X	1106	-0-	-2794	-0-	284 1	748 2	Y	66	63 0	3 1	-0-	
							1 4	73 9						
12		1674 X	1318	-0-	-356	-0-	246 1	980 2	Y	84	84 0		-0-	
							92 9							
01		1674 X	1161	-0-	-513	-0-	279 1	801 2	Y	72	72 0		-0-	
							2 4	79 9						
02		1036 X	909	-0-	-127	-0-	244 1	607 2	Y	52	52 0		-0-	
							1 4	57 9						
03		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	324 1	776 2	Y	91	86 0	5 1	-0-	
							100 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
10		3999 X	1298	-0-	-2701	-0-	281 1	965 2	Y	45	33 0	12 1	-0-	
							2 4	50 9						
11		2790 X	959	-0-	-1831	-0-	285 1	639 2	Y	32	30 0	2 1	-0-	
							35 9							
12		2108 X	617	-0-	-1491	-0-	256 1	342 2	Y	17	17 0		-0-	
							19 9							
01		2108 X	606	-0-	-1502	-0-	274 1	313 2	Y	16	16 0		-0-	
							1 4	18 9						
02		1288 X	517	-0-	-771	-0-	216 1	286 2	Y	14	14 0		-0-	
							15 9							
03		1302 X	1252	-0-	-50	-0-	275 1	892 2	Y	76	72 0	4 1	-0-	
							1 4	84 9						
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
10		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	387 1	3480 2	Y	1122	1134 0		30	
							4 4	1234 9						
11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	211 1	3258 2	Y	1121	1118 0	1 8	32	
							3 4	1233 9						
12		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	255 1	3383 2	Y	1280	1265 0	1 8	46	
							2 4	1408 9						
01		5425 X	4535	-0-	-890	-0-	211 1	3042 2	Y	1145	1142 0	1 8	48	
							22 4	1260 9						
02		4900 X	3807	-0-	-1093	-0-	180 1	2671 2	Y	868	877 0	1 8	38	
							1 4	955 9						
03		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	231 1	4325 2	Y	1221	1211 0	1 8	47	
							1343 9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
10		10943 X	9274	-0-	-1669	-0-	22 1	8988 2	Y	230	249 1		39	
							11 4	253 9						
11		10590 X	8231	-0-	-2359	-0-	15 1	7968 2	Y	225	223 1	1 8	40	
							248 9							
12		10943 X	7393	-0-	-3550	-0-	16 1	7124 2	Y	230	254 1		16	
							253 9							
01		10137 X	6752	-0-	-3385	-0-	26 1	6462 2	Y	239	215 1	1 8	39	
							1 4	263 9						
02		9156 X	3951	-0-	-5205	-0-	13 1	3784 2	Y	130	151 1		18	
							11 4	143 9						
03		9269 X	6333	-0-	-2936	-0-	22 1	6104 2	Y	188	184 1		22	
							207 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
STANLEY RANCH		WELL #:		47H	RRCID ->	273733	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9485 - 13839
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	30 1	12523 2	Y	285	306 1		48
						15 4	314 9					
11	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	20 1	10471 2	Y	276	274 1	1 8	49
						1 4	304 9					
12	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	22 1	10044 2	Y	324	350 1	1 8	22
						356 9						
01	13454 X	10148	-0-	-3306	-0-	39 1	9713 2	Y	359	321 1	1 8	59
						1 4	395 9					
02	12152 X	7509	-0-	-4643	-0-	24 1	7192 2	Y	247	271 1	1 8	34
						21 4	272 9					
03	12896 X	9098	-0-	-3798	-0-	32 1	8779 2	Y	261	264 1		31
						287 9						
-----												
STANLEY RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	273734	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8858	PERF.	9217 - 14381
10	11470 X	11072	-0-	-398	-0-	26 1	10787 2	Y	224	238 1		38
						13 4	246 9					
11	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	19 1	9982 2	Y	217	216 1	1 8	38
						1 4	239 9					
12	11036 X	10211	-0-	-825	-0-	22 1	9935 2	Y	231	253 1		16
						254 9						
01	11036 X	9303	-0-	-1733	-0-	37 1	9003 2	Y	238	214 1	1 8	39
						1 4	262 9					
02	9996 X	7668	-0-	-2328	-0-	25 1	7420 2	Y	183	196 1	1 8	25
						22 4	201 9					
03	11067 X	9940	-0-	-1127	-0-	35 1	9670 2	Y	214	214 1		25
						235 9						
-----												
STANLEY RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	273738	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	9355 - 14473
10	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	25 1	10141 2	Y	206	248 1		35
						12 4	227 9					
11	15180 X	10023	-0-	-5157	-0-	18 1	9803 2	Y	183	185 1	1 8	32
						1 4	201 9					
12	15686 X	12816	-0-	-2870	-0-	28 1	12582 2	Y	187	206 1		13
						206 9						
01	20460 X	11979	-0-	-8481	-0-	48 1	11712 2	Y	197	178 1		32
						2 4	217 9					
02	15316 X	10429	-0-	-4887	-0-	34 1	10187 2	Y	162	171 1	1 8	22
						30 4	178 9					
03	12803 X	11571	-0-	-1232	-0-	41 1	11290 2	Y	218	214 1		26
						240 9						
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		68H	RRCID ->	273797	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	7812 - 13083
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		69H	RRCID ->	273798	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7788 - 13177
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-			-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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 CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		15 X	-0-	15	-0-	-0-	14	2		1	9	Y	1	0	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601															
10		2542 X	430	-0-	-2112	-0-	2	1	368	2	Y	54	40	0	15 1 -0-
							1	4	59	9					
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
12		1860 X	1	-0-	-1859	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674															
10		6510 X	4623	-0-	-1887	-0-	268	1	3866	2	Y	438	319	0	119 1 1
							7	4	482	9					
11		8940 X	4084	-0-	-4856	-0-	270	1	3364	2	Y	406	387	0	19 1 1
							3	4	447	9					
12		9238 X	2245	-0-	-6993	-0-	242	1	1774	2	Y	208	208	0	1
							229	9							
01		6448 X	942	-0-	-5506	-0-	263	1	579	2	Y	90	91	0	-0-
							1	4	99	9					
02		4172 X	1031	-0-	-3141	-0-	251	1	669	2	Y	100	100	0	-0-
							1	4	110	9					
03		4619 X	1730	-0-	-2889	-0-	297	1	1265	2	Y	152	143	0	8 1 1
							1	4	167	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820															
10		3472 X	2415	-0-	-1057	-0-	257	1	2008	2	Y	134	98	0	36 1 -0-
							3	4	147	9					
11		2670 X	2412	-0-	-258	-0-	251	1	2002	2	Y	143	136	0	7 1 -0-
							2	4	157	9					
12		2759 X	2493	-0-	-266	-0-	244	1	2094	2	Y	141	141	0	-0-
							155	9							
01		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	260	1	2693	2	Y	160	159	0	1
							5	4	176	9					
02		2240 X	1874	-0-	-366	-0-	280	1	1511	2	Y	74	75	0	-0-
							2	4	81	9					
03		2480 X	2009	-0-	-471	-0-	257	1	1597	2	Y	140	132	0	7 1 1
							1	4	154	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767															
10		2139 X	948	-0-	-1191	-0-	236	1	614	2	Y	88	64	0	24 1 -0-
							1	4	97	9					
11		1440 X	970	-0-	-470	-0-	242	1	623	2	Y	95	90	0	5 1 -0-
							105	9							
12		1488 X	1410	-0-	-78	-0-	220	1	1032	2	Y	144	144	0	-0-
							158	9							
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	226	1	842	2	Y	120	119	0	1
							2	4	132	9					
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	196	1	709	2	Y	95	96	0	-0-
							1	4	105	9					
03		1395 N	952	-0-	-443	-0-	232	1	628	2	Y	84	80	0	4 1 -0-
							92	9							

-----															
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
11		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
12		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-		9 1	5915 2		Y	334	329 0		5
								1 4	367 9						
01		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-		7 1	5467 2	Y	303	302 0	1 8		5
								12 4	333 9						
02		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		8 1	4058 2	Y	226	222 0	1 8		8
								4 4	249 9						
03		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-		8 1	4556 2	Y	256	244 0	13 1		7
								1 4	282 9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509															
-----															
10		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
11		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-			-0-
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
01		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		2 1	1159 2	Y	80	79 0			1
								2 4	88 9						
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		6 1	3162 2	Y	209	202 0	1 8		7
								3 4	230 9						
03		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		6 1	3433 2	Y	228	218 0	11 1		6
								1 4	251 9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523															
-----															
10		62 X	54	-0-	-8	-0-		50 2	4 9	Y	4	4 0			-0-
11		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		10 1	4646 2	Y	366	363 0			3
								9 4	403 9						
12		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-		3 1	2180 2	Y	160	161 0			2
								176 9							
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-		123 2	11 9	Y	10	12 0			-0-
02		4732 X	56	-0-	-4676	-0-		52 2	4 9	Y	4	4 0			-0-
03		5239 X	30	-0-	-5209	-0-		28 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735															
-----															
10		4960 X	2326	-0-	-2634	-0-		4 1	2171 2	Y	133	133 0			1
								5 4	146 9						
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-		11 1	5337 2	Y	338	336 0			3
								10 4	372 9						
12		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-		7 1	4513 2	Y	307	305 0			5
								338 9							
01		4743 X	4270	-0-	-473	-0-		5 1	3927 2	Y	300	299 0	1 8		5
								8 4	330 9						
02		5348 X	4079	-0-	-1269	-0-		7 1	3767 2	Y	274	269 0	1 8		9
								4 4	301 9						
03		5921 X	4489	-0-	-1432	-0-		7 1	4149 2	Y	302	288 0	15 1		8
								1 4	332 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	6231 X	3238	-0-	-2993	-0-	5 1	3051 2	7 4	175 9	Y	159	159 0			1
11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	14 1	6354 2	12 4	376 9	Y	342	340 0			3
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	8 1	5368 2	407 9		Y	370	367 0	1 8		5
01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	7 1	5199 2	11 4	447 9	Y	406	404 0	1 8		6
02	6300 X	5232	-0-	-1068	-0-	9 1	4831 2	5 4	387 9	Y	352	345 0	1 8		12
03	6975 X	5869	-0-	-1106	-0-	9 1	5440 2	1 4	419 9	Y	381	363 0	19 1		10
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190															
10	6541 X	4203	-0-	-2338	-0-	7 1	3910 2	9 4	277 9	Y	252	252 0			2
11	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	15 1	6915 2	13 4	507 9	Y	461	459 0			4
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	10 1	6494 2	1 4	450 9	Y	409	406 0	1 8		6
01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	8 1	6263 2	13 4	479 9	Y	435	433 0	1 8		7
02	6944 X	5981	-0-	-963	-0-	11 1	5559 2	6 4	405 9	Y	368	361 0	1 8		13
03	7688 X	6741	-0-	-947	-0-	11 1	6231 2	2 4	497 9	Y	452	429 0	23 1		12
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825															
10	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	15 1	8654 2	20 4	472 9	Y	429	427 0			3
11	4770 X	3877	-0-	-893	-0-	8 1	3655 2	7 4	207 9	Y	188	189 0			2
12	4929 X	3887	-0-	-1042	-0-	6 1	3673 2	208 9		Y	189	188 0			3
01	4929 X	3545	-0-	-1384	-0-	4 1	3325 2	7 4	209 9	Y	190	190 0			3
02	8288 X	2940	-0-	-5348	-0-	5 1	2766 2	3 4	166 9	Y	151	149 0			5
03	9176 X	3863	-0-	-5313	-0-	6 1	3610 2	1 4	246 9	Y	224	212 0	11 1		6
-----															
WORTHHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458															
10	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	6 1	21663 2	5 4	452 9	Y	411	424 1			22
11	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	8 1	17907 2	13 4	238 9	Y	216	208 1	1 8		29
12	18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	13 1	18505 2	3 4	293 9	Y	266	283 1	1 8		11
01	18724 X	16224	-0-	-2500	-0-	34 1	15658 2	234 4	298 9	Y	271	273 1			9
02	19992 X	11528	-0-	-8464	-0-	21 1	11204 2	84 4	219 9	Y	199	201 1	1 8		6
03	22134 X	13638	-0-	-8496	-0-	76 1	13280 2	7 4	275 9	Y	250	250 1			6

-----													
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
-----													
10		9269 X	5862	-0-	-3407	-0-	139 1	4916 2	Y	715	712 0		20
							20 4	787 9					
11		8970 X	5523	-0-	-3447	-0-	130 1	4877 2	Y	449	458 0		11
							22 4	494 9					
12		9269 X	6856	-0-	-2413	-0-	169 1	6265 2	Y	375	362 0	1 8	23
							9 4	413 9					
01		8649 X	5374	-0-	-3275	-0-	174 1	4833 2	Y	325	323 0	2 8	23
							9 4	358 9					
02		5292 X	4726	-0-	-566	-0-	148 1	4187 2	Y	352	346 0	1 8	28
							4 4	387 9					
03		6851 X	4759	-0-	-2092	-0-	173 1	4187 2	Y	355	372 0		11
							8 4	391 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238													
10		2697 X	966	-0-	-1731	-0-	262 1	618 2	Y	75	75 0		2
							3 4	83 9					
11		2490 X	764	-0-	-1726	-0-	207 1	476 2	Y	72	72 0		2
							2 4	79 9					
12		2480 X	686	-0-	-1794	-0-	166 1	466 2	Y	48	47 0		3
							1 4	53 9					
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
02		868 X	174	-0-	-694	-0-	33 1	121 2	Y	18	17 0		1
							20 9						
03		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	237 1	692 2	Y	104	102 0		3
							1 4	114 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485													
10		1860 X	1772	-0-	-88	-0-	219 1	1288 2	Y	236	235 0		7
							5 4	260 9					
11		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	218 1	1425 2	Y	324	323 0		8
							6 4	356 9					
12		1860 X	1773	-0-	-87	-0-	218 1	1324 2	Y	208	202 0	1 8	13
							2 4	229 9					
01		3131 X	1400	-0-	-1731	-0-	193 1	1007 2	Y	180	179 0	1 8	13
							2 4	198 9					
02		1876 X	1222	-0-	-654	-0-	213 1	809 2	Y	181	179 0		15
							1 4	199 9					
03		2077 X	1525	-0-	-552	-0-	232 1	1052 2	Y	217	225 0		7
							2 4	239 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		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-

-----												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	6 1	3681 2	Y	214	213 0		2
						8 4	235 9					
11	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	6 1	2932 2	Y	176	176 0		2
						6 4	194 9					
12	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	5 1	3104 2	Y	186	185 0		3
						205 9						
01	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	4 1	3192 2	Y	213	213 0		3
						7 4	234 9					
02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	9 1	4930 2	Y	316	307 0	1 8	11
						5 4	348 9					
03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	10 1	5984 2	Y	382	363 0	19 1	10
						2 4	420 9			1 8		
-----												
FOGMT			WELL #:		35SP	RRCID ->	273992	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6198	PERF. 6750 - 13458
10	9486 X	9252	-0-	-234	-0-	183 1	8483 2	Y	379	425 0		82
						169 4	417 9					
11	9180 X	9157	-0-	-23	-0-	203 1	8511 2	Y	401	384 0		99
						2 4	441 9					
12	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	66 1	10034 2	Y	483	446 0		136
						43 4	531 9					
01	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	50 1	9780 2	Y	527	515 0		148
						53 4	580 9					
02	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	186 1	8743 2	Y	448	366 0		230
						19 4	493 9					
03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	148 1	8731 2	Y	517	637 0		110
						68 4	569 9					
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		76H	RRCID ->	273993	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7751 - 13297
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-
-----												
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		1H	RRCID ->	273994	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 8255 - 14094
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			-0-
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		2H	RRCID ->	273996	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 8969 - 13926
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-





-----																		
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//	100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-					-0-
-----																		
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:	5H	RRCID ->	274063	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8107 - 11948						
10		8153 X	6362	-0-	-1791	-0-	34	1	6030	2	Y	271	265	0				59
							298	9										
11		11400 X	6240	-0-	-5160	-0-	38	1	5898	2	Y	276	276	0				59
							304	9										
12		11780 X	6123	-0-	-5657	-0-	38	1	5746	2	Y	295	288	0				66
							14	4	325	9								
01		7595 X	4379	-0-	-3216	-0-	19	1	4077	2	Y	204	227	0				43
							59	4	224	9								
02		5852 X	19	-0-	-5833	-0-	18	2	1	9	Y	1	44	0				-0-
03		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-						-0-
-----																		
FOGMT			WELL #:	36SP	RRCID ->	274077	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6742 - 12880						
10		2263 X	1487	-0-	-776	-0-	196	1	1095	2	Y	158	193	0				34
							22	4	174	9								
11		2190 X	1424	-0-	-766	-0-	211	1	1039	2	Y	158	153	0				39
							174	9										
12		2263 X	1669	-0-	-594	-0-	74	1	1357	2	Y	211	190	0	1	8		59
							6	4	232	9								
01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	57	1	1336	2	Y	232	226	0				65
							7	4	255	9								
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	205	1	1293	2	Y	201	163	0				103
							3	4	221	9								
03		2108 N	2005	-0-	-103	-0-	177	1	1557	2	Y	235	288	0				50
							12	4	259	9								
-----																		
FOGMT			WELL #:	37SP	RRCID ->	274078	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6967 - 13208						
10		2418 X	2390	-0-	-28	-0-	216	1	1926	2	Y	191	213	0				41
							38	4	210	9								
11		2340 X	2192	-0-	-148	-0-	250	1	1741	2	Y	183	179	0				45
							201	9										
12		2418 X	1820	-0-	-598	-0-	76	1	1554	2	Y	166	164	0				47
							7	4	183	9								
01		2356 X	1521	-0-	-835	-0-	55	1	1290	2	Y	154	158	0				43
							7	4	169	9								
02		2184 X	1461	-0-	-723	-0-	209	1	1101	2	Y	135	109	0				69
							2	4	149	9								
03		2976 X	1923	-0-	-1053	-0-	175	1	1534	2	Y	184	214	0				39
							12	4	202	9								
-----																		
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:	6H	RRCID ->	274091	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8242 - 12115						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		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-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	246	1	6207	2	Y	784	786	0		41
						137	4	862	9						
11	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	258	1	7156	2	Y	721	725	0		37
						84	4	793	9						
12	7595 X	7056	-0-	-539	-0-	219	1	5994	2	Y	645	654	0		28
						133	4	710	9						
01	7595 X	6619	-0-	-976	-0-	217	1	5685	2	Y	577	572	0		33
						82	4	635	9						
02	7728 X	5366	-0-	-2362	-0-	196	1	4512	2	Y	524	500	0		57
						82	4	576	9						
03	8556 X	5913	-0-	-2643	-0-	226	1	5038	2	Y	559	589	0		27
						34	4	615	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724															
-----															
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-				-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597															
-----															
10	7626 X	7351	-0-	-275	-0-	230	1	6549	2	Y	502	509	0		92
						20	4	552	9						
11	7380 X	5607	-0-	-1773	-0-	256	1	4888	2	Y	413	408	0		97
						9	4	454	9						
12	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	371	1	6239	2	Y	554	528	0		123
						609	9								
01	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	370	1	5488	2	Y	502	520	0		105
						2	4	552	9						
02	6636 X	5931	-0-	-705	-0-	392	1	4926	2	Y	488	485	0		108
						76	4	537	9						
03	7347 X	6919	-0-	-428	-0-	427	1	5856	2	Y	573	567	0		114
						6	4	630	9						
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307															
-----															
10	5611 X	4515	-0-	-1096	-0-	54	1	3914	2	Y	486	564	0		89
						12	4	535	9						
11	5250 X	5055	-0-	-195	-0-	64	1	4332	2	Y	592	542	0		139
						8	4	651	9						
12	5394 X	5091	-0-	-303	-0-	97	1	4312	2	Y	620	621	0		138
						682	9								
01	5394 X	5237	-0-	-157	-0-	110	1	4408	2	Y	652	654	0		136
						2	4	717	9						
02	4872 X	4515	-0-	-357	-0-	121	1	3686	2	Y	592	597	0		131
						57	4	651	9						
03	5239 X	4447	-0-	-792	-0-	114	1	3704	2	Y	568	586	0		113
						4	4	625	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	453 1	5637 2	Y	618	557 0		113
							17 4	680 9					
11		6030 X	5451	-0-	-579	-0-	428 1	4425 2	Y	536	523 0		126
							8 4	590 9					
12		6045 X	4323	-0-	-1722	-0-	355 1	3482 2	Y	442	470 0		98
							486 9						
01		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	384 1	4038 2	Y	529	517 0		110
							2 4	582 9					
02		6132 X	4618	-0-	-1514	-0-	404 1	3596 2	Y	511	508 0		113
							56 4	562 9					
03		6789 X	5574	-0-	-1215	-0-	464 1	4498 2	Y	552	555 0		110
							5 4	607 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
-----													
10		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	93 1	3059 2	Y	246	339 0		45
							9 4	271 9					
11		3690 X	3464	-0-	-226	-0-	96 1	3064 2	Y	271	252 0		64
							6 4	298 9					
12		6665 X	3321	-0-	-3344	-0-	102 1	2921 2	Y	271	275 0		60
							298 9						
01		6665 X	3257	-0-	-3408	-0-	112 1	2844 2	Y	273	276 0		57
							1 4	300 9					
02		6020 X	2948	-0-	-3072	-0-	124 1	2499 2	Y	260	259 0		58
							39 4	286 9					
03		3565 X	3220	-0-	-345	-0-	137 1	2769 2	Y	283	285 0		56
							3 4	311 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
-----													
10		4743 X	4213	-0-	-530	-0-	146 1	3723 2	Y	303	321 0		55
							11 4	333 9					
11		4440 X	4178	-0-	-262	-0-	147 1	3662 2	Y	329	307 0		77
							7 4	362 9					
12		4495 X	4217	-0-	-278	-0-	155 1	3680 2	Y	347	347 0		77
							382 9						
01		4216 X	4171	-0-	-45	-0-	166 1	3618 2	Y	351	355 0		73
							1 4	386 9					
02		3892 X	3735	-0-	-157	-0-	182 1	3140 2	Y	331	331 0		73
							49 4	364 9					
03		4309 X	3393	-0-	-916	-0-	182 1	2901 2	Y	279	297 0		55
							3 4	307 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
-----													
10		6138 X	5500	-0-	-638	-0-	64 1	4693 2	Y	663	701 0		121
							14 4	729 9					
11		5640 X	5284	-0-	-356	-0-	66 1	4447 2	Y	694	652 0		163
							8 4	763 9					
12		5704 X	5589	-0-	-115	-0-	105 1	4647 2	Y	761	755 0		169
							837 9						
01		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	121 1	4631 2	Y	782	788 0		163
							2 4	860 9					
02		4956 X	4613	-0-	-343	-0-	137 1	3899 2	Y	470	529 0		104
							60 4	517 9					
03		5580 X	4719	-0-	-861	-0-	176 1	4029 2	Y	464	476 0		92
							4 4	510 9					

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
10	7254 X	6061	-0-	-1193	-0-	25 1	5800 2	Y	213	206 0	33	
						2 4	234 9					
11	7020 X	5687	-0-	-1333	-0-	33 1	5428 2	Y	205	206 0	32	
						226 9						
12	7254 X	5861	-0-	-1393	-0-	32 1	5611 2	Y	198	208 0	22	
						218 9						
01	6727 X	5890	-0-	-837	-0-	29 1	5644 2	Y	197	163 0	20 1	
						217 9						
02	5712 X	5111	-0-	-601	-0-	25 1	4876 2	Y	191	192 0	35	
						210 9						
03	6076 X	5636	-0-	-440	-0-	28 1	5344 2	Y	239	236 0	38	
						1 4	263 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668												
-----												
10	7099 X	6440	-0-	-659	-0-	77 1	5850 2	Y	427	439 0	75	
						43 4	470 9					
11	6750 X	6140	-0-	-610	-0-	86 1	5590 2	Y	422	359 0	138	
						464 9						
12	6789 X	6338	-0-	-451	-0-	103 1	5750 2	Y	441	450 0	129	
						485 9						
01	6789 X	6291	-0-	-498	-0-	85 1	5738 2	Y	417	462 0	84	
						9 4	459 9					
02	5824 X	5733	-0-	-91	-0-	70 1	5224 2	Y	388	391 0	81	
						12 4	427 9					
03	6448 X	6294	-0-	-154	-0-	83 1	5735 2	Y	428	388 0	121	
						5 4	471 9					
-----												
WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240												
-----												
10	15004 X	13235	-0-	-1769	-0-	3 1	12779 2	Y	409	427 1	22	
						3 4	450 9					
11	14520 X	4603	-0-	-9917	-0-	2 1	4517 2	Y	74	86 1	10	
						3 4	81 9					
12	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	12 1	16969 2	Y	328	324 1	1 8	
						3 4	361 9					
01	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	31 1	14379 2	Y	336	338 1	11	
						215 4	370 9					
02	11956 X	4385	-0-	-7571	-0-	8 1	4244 2	Y	92	100 1	3	
						32 4	101 9					
03	16833 X	16260	-0-	-573	-0-	90 1	15759 2	Y	366	360 1	9	
						8 4	403 9					
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972												
-----												
10	3224 X	2711	-0-	-513	-0-	230 1	2209 2	Y	237	233 0	7	
						11 4	261 9					
11	3120 X	2746	-0-	-374	-0-	148 1	2319 2	Y	246	247 0	6	
						8 4	271 9					
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	156 1	2545 2	Y	290	287 0	9	
						319 9						
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	275 1	2592 2	Y	316	310 0	15	
						348 9						
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	218 1	2670 2	Y	358	352 0	1 8	
						394 9						
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	360 1	3001 2	Y	365	365 0	20	
						2 4	402 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	15934 X	11457	-0-	-4477	-0-	3 1	11198 2	253 9	2	Y	230	249 1		12
11	15420 X	1185	-0-	-14235	-0-	3 4	1164 2	19 9	2	Y	17	27 1		2
12	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	11 1	15565 2	318 9	2	Y	289	278 1	1 8	12
01	15283 X	12265	-0-	-3018	-0-	3 4	11776 2	288 9	2	Y	262	266 1		8
02	13804 X	8060	-0-	-5744	-0-	25 1	7817 2	169 9	2	Y	154	157 1		5
03	15903 X	14872	-0-	-1031	-0-	176 4	14505 2	278 9	2	Y	253	252 1		6
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
10	22205 X	22205	-0-	-0-	-0-	6 1	21515 2	679 9	2	Y	617	644 1		33
11	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	5 4	18023 2	404 9	2	Y	367	349 1	2 8	49
12	18600 X	18136	-0-	-464	-0-	13 4	17633 2	488 9	2	Y	444	474 1	1 8	18
01	34565 X	12714	-0-	-21851	-0-	12 1	12102 2	405 9	2	Y	368	374 1		12
02	20048 X	708	-0-	-19340	-0-	3 4	682 2	20 9	2	Y	18	29 1		1
03	22196 X	546	-0-	-21650	-0-	181 4	530 2	13 9	2	Y	12	13 1		-0-
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
10	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	4 1	13189 2	226 9	2	Y	205	215 1		11
11	12750 X	11486	-0-	-1264	-0-	3 4	11338 2	135 9	2	Y	123	117 1	1 8	16
12	13299 X	10614	-0-	-2685	-0-	8 4	10453 2	152 9	2	Y	138	148 1		6
01	13299 X	8058	-0-	-5241	-0-	7 1	7789 2	136 9	2	Y	124	126 1		4
02	12124 X	11734	-0-	-390	-0-	116 4	11450 2	176 9	2	Y	160	159 1		5
03	13423 X	13203	-0-	-220	-0-	22 1	12899 2	224 9	2	Y	204	204 1		5
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
10	4278 X	3672	-0-	-606	-0-	20 1	3481 2	171 9	2	Y	155	152 0		34
11	4140 X	3492	-0-	-648	-0-	21 1	3302 2	169 9	2	Y	154	155 0		33
12	4278 X	3379	-0-	-899	-0-	21 1	3192 2	158 9	2	Y	144	145 0		32
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	8 4	4140 2	197 9	2	Y	179	173 0		38
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	19 1	3504 2	146 9	2	Y	133	136 0		35
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	60 4	3488 2	162 9	2	Y	147	137 0		45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		8H	RRCID -> 274304	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 7347	PERF. 8045	- 11886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		9H	RRCID -> 274310	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 7332	PERF. 8050	- 11955					
10	5797 X	4903	-0-	-894	-0-	26 1	4588 2	Y	263	257	0			57
						289 9								
11	5610 X	4901	-0-	-709	-0-	30 1	4568 2	Y	275	273	0			59
						303 9								
12	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	36 1	5433 2	Y	314	303	0			70
						14 4	345 9							
01	5301 X	2482	-0-	-2819	-0-	11 1	2297 2	Y	128	171	0			27
						33 4	141 9							
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	30 1	4825 2	Y	236	202	0			61
						260 9								
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	27 1	4599 2	Y	218	213	0			66
						240 9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		27H	RRCID -> 274413	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8912	- 13798					
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	56 1	5034 2	Y	754	775	0			63
						10 4	829 9							
11	6030 X	4350	-0-	-1680	-0-	54 1	3703 2	Y	537	515	0			85
						2 4	591 9							
12	6231 X	2749	-0-	-3482	-0-	45 1	2280 2	Y	383	418	0	1	8	49
						3 4	421 9							
01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	36 1	5723 2	Y	734	698	0	1	8	84
						807 9								
02	5348 X	3742	-0-	-1606	-0-	71 1	3133 2	Y	487	261	0	225	1	84
						2 4	536 9			1	8			
03	5921 X	4377	-0-	-1544	-0-	38 1	3697 2	Y	584	599	0	1	8	68
						642 9								

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 274419	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 7769	- 12391					
10	2666 X	2209	-0-	-457	-0-	251 1	1493 2	Y	393	398	0			20
						33 4	432 9							
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	290 1	2876 2	Y	522	515	0			27
						34 4	574 9							
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	284 1	3743 2	Y	687	684	0			30
						83 4	756 9							
01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	291 1	3578 2	Y	866	847	0			49
						51 4	953 9							
02	3304 X	2644	-0-	-660	-0-	228 1	1791 2	Y	538	528	0			59
						33 4	592 9							
03	3658 X	186	-0-	-3472	-0-	33 1	117 2	Y	32	89	0			2
						1 4	35 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	41 1	3761 2	Y	494	507 0			41
							8 4	543 9						
11		3780 X	3189	-0-	-591	-0-	40 1	2788 2	Y	327	316 0			52
							1 4	360 9						
12		3906 X	353	-0-	-3553	-0-	6 1	303 2	Y	40	87 0			5
							44 9							
01		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	31 1	4881 2	Y	505	451 0	1 8		58
							556 9							
02		3920 X	3508	-0-	-412	-0-	68 1	3021 2	Y	379	199 0	172 1		65
							2 4	417 9			1 8			
03		4340 X	3862	-0-	-478	-0-	34 1	3346 2	Y	438	451 0	1 8		51
							482 9							
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
-----														
10		2883 X	2569	-0-	-314	-0-	13 1	2352 2	Y	185	181 0			40
							204 9							
11		2580 X	2436	-0-	-144	-0-	14 1	2221 2	Y	183	184 0			39
							201 9							
12		2666 X	1495	-0-	-1171	-0-	9 1	1351 2	Y	120	132 0			27
							3 4	132 9						
01		3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	13 1	2774 2	Y	236	213 0			50
							40 4	260 9						
02		2268 N	2121	-0-	-147	-0-	12 1	1947 2	Y	147	159 0			38
							162 9							
03		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	14 1	2425 2	Y	148	141 0			45
							163 9							
-----														
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
-----														
10		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	166 1	6671 2	Y	316	352 0			68
							133 4	348 9						
11		6900 X	6259	-0-	-641	-0-	177 1	5763 2	Y	288	285 0			71
							2 4	317 9						
12		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	60 1	7440 2	Y	380	344 0			107
							32 4	418 9						
01		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	46 1	8116 2	Y	463	440 0			130
							44 4	509 9						
02		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	158 1	7904 2	Y	518	383 0			265
							17 4	570 9						
03		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	152 1	9576 2	Y	643	772 0			136
							75 4	707 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
-----														
10		5673 X	4940	-0-	-733	-0-	59 1	4437 2	Y	374	375 0			66
							33 4	411 9						
11		6420 X	5081	-0-	-1339	-0-	70 1	4572 2	Y	399	334 0			131
							439 9							
12		6634 X	4996	-0-	-1638	-0-	80 1	4480 2	Y	396	411 0			116
							436 9							
01		6634 X	4582	-0-	-2052	-0-	61 1	4123 2	Y	355	400 0			71
							7 4	391 9						
02		4732 X	4095	-0-	-637	-0-	49 1	3680 2	Y	325	328 0			68
							8 4	358 9						
03		5239 X	4633	-0-	-606	-0-	61 1	4203 2	Y	332	306 0			94
							4 4	365 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	5611 X	5267	-0-	-344	-0-	175	1	4478	2	Y	477	520	0		103
						89	4	525	9						
11	5220 X	4751	-0-	-469	-0-	192	1	4055	2	Y	457	447	0		113
						1	4	503	9						
12	4991 X	3772	-0-	-1219	-0-	56	1	3260	2	Y	402	401	0	1 8	113
						14	4	442	9						
01	4991 X	2422	-0-	-2569	-0-	40	1	2050	2	Y	292	323	0		82
						11	4	321	9						
02	4760 X	1799	-0-	-2961	-0-	184	1	1414	2	Y	180	170	0		92
						3	4	198	9						
03	6231 X	2692	-0-	-3539	-0-	152	1	2220	2	Y	275	309	0		58
						17	4	303	9						
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883															
-----															
10	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	5	1	19082	2	Y	363	375	1		19
						5	4	399	9						
11	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	7	1	15870	2	Y	191	184	1	1 8	25
						11	4	210	9						
12	16616 X	14498	-0-	-2118	-0-	10	1	14265	2	Y	201	218	1		8
						2	4	221	9						
01	16616 X	12478	-0-	-4138	-0-	26	1	12046	2	Y	205	206	1		7
						180	4	226	9						
02	17612 X	12574	-0-	-5038	-0-	23	1	12247	2	Y	193	193	1	1 8	6
						92	4	212	9						
03	19499 X	16447	-0-	-3052	-0-	91	1	16017	2	Y	301	300	1		7
						8	4	331	9						
-----															
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622															
-----															
10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	207	1	4495	2	Y	377	440	0		82
						90	4	415	9						
11	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	251	1	5264	2	Y	466	433	0		115
						1	4	513	9						
12	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	81	1	7354	2	Y	621	560	0	2 8	174
						31	4	683	9						
01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	61	1	7549	2	Y	704	680	0	1 8	197
						41	4	774	9						
02	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	215	1	7173	2	Y	599	489	0		307
						16	4	659	9						
03	8959 X	8040	-0-	-919	-0-	194	1	7154	2	Y	578	762	0		123
						56	4	636	9						
-----															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317															
-----															
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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5828 X	4054	-0-	-1774	-0-	189	1	3565	2	Y	208	207	0	45	
						71	4	229	9						
11	5640 X	3715	-0-	-1925	-0-	219	1	3273	2	Y	202	197	0	50	
						1	4	222	9						
12	5735 X	1768	-0-	-3967	-0-	63	1	1589	2	Y	99	121	0	28	
						7	4	109	9						
01	4433 X	1604	-0-	-2829	-0-	48	1	1437	2	Y	101	101	0	28	
						8	4	111	9						
02	3724 X	877	-0-	-2847	-0-	168	1	662	2	Y	42	49	0	21	
						1	4	46	9						
03	4123 X	693	-0-	-3430	-0-	142	1	512	2	Y	32	46	0	7	
						4	4	35	9						

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

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	198	1	262	2	Y	32	34	0	7
						5	4	35	9					
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	236	1	162	2	Y	21	23	0	5
						23	9							
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	71	1	145	2	Y	19	19	0	5
						1	4	21	9					
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	Y	61	49	0	17
						2	4	67	9					
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	203	1	288	2	Y	39	36	0	20
						1	4	43	9					
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	167	1	314	2	Y	29	43	0	6
						2	4	32	9					

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

10	1705 X	1688	-0-	-17	-0-	80	1	1520	2	Y	49	46	0	3
						34	4	54	9					
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-			-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	299	1	72	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	271	1	132	2	Y	15	15	0	-0-
						1	4	17	9					
12	682 N	421	-0-	-261	-0-	284	1	125	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
01	682 X	531	-0-	-151	-0-	296	1	215	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
02	476 X	278	-0-	-198	-0-	267	1	4	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
03	434 X	299	-0-	-135	-0-	299	1			Y	-0-			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----															
10		13857 X	13498	-0-	-359	-0-	76	1	13160	2	Y	230	233	1	39
							9	4	253	9					
11		13410 X	12415	-0-	-995	-0-	68	1	11871	2	Y	257	260	1	36
							193	4	283	9					
12		13640 X	12258	-0-	-1382	-0-	76	1	11759	2	Y	350	348	1	38
							38	4	385	9					
01		13640 X	10801	-0-	-2839	-0-	83	1	9924	2	Y	333	353	1	17
							428	4	366	9				1	8
02		12180 X	10342	-0-	-1838	-0-	86	1	9717	2	Y	295	282	1	29
							214	4	325	9				1	8
03		13485 X	10061	-0-	-3424	-0-	74	1	9745	2	Y	215	229	1	15
							5	4	237	9					
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486															
10		6758 X	6487	-0-	-271	-0-	76	1	5888	2	Y	327	323	0	37
							163	4	360	9					
11		6540 X	5396	-0-	-1144	-0-	39	1	5026	2	Y	300	304	0	33
							1	4	330	9					
12		6448 X	5702	-0-	-746	-0-	35	1	5117	2	Y	340	336	0	37
							176	4	374	9					
01		6448 X	6277	-0-	-171	-0-	33	1	5821	2	Y	373	372	0	38
							13	4	410	9					
02		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	33	1	5848	2	Y	316	311	0	43
							10	4	348	9					
03		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	46	1	6180	2	Y	338	331	0	50
							22	4	372	9					
-----															
WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023															
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-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.	1048	-0-	1048	1048	2	1	1006	2	Y	29	28	1	1
							8	4	32	9					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1048					Y	-0-	1	1	-0-
-----															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273															
10		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	223	1	3984	2	Y	386	384	0	11
							17	4	425	9					
11		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	196	1	3130	2	Y	377	378	0	10
							14	4	415	9					
12		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	256	1	4630	2	Y	383	368	0	24
							6	4	421	9				1	8
01		3100 N	4500	-0-	1400	1400	256	1	3937	2	Y	273	277	0	19
							7	4	300	9				1	8
02		5111 X	3711	-0-	-1400	-0-	222	1	3183	2	Y	275	271	0	22
							3	4	303	9					
03		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	248	1	3157	2	Y	278	291	0	9
							6	4	306	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14384 X	8886	-0-	-5498	-0-	2 1	8631 2	251 9	2 4	Y	228	251 1			12
11	14340 X	7018	-0-	-7322	-0-	3 1	6866 2	144 9	5 4	Y	131	125 1	1 8		17
12	14818 X	9193	-0-	-5625	-0-	6 1	8951 2	234 9	2 4	Y	213	221 1			9
01	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	34 1	15776 2	498 9	236 4	Y	453	447 1	1 8		14
02	12208 X	7954	-0-	-4254	-0-	15 1	7666 2	215 9	58 4	Y	195	202 1	1 8		6
03	19621 X	19621	-0-	-0-	-0-	108 1	19015 2	488 9	10 4	Y	444	439 1	1 8		10
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037															
10	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-				-0-
11	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-				-0-
12	1705 X	29	-0-	-1676	-0-	28 2	1 9			Y	1	1 1			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	920 X	920	-0-	-0-	-0-	2 1	880 2		7 4	Y	28	27 1			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1 1			-0-
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376															
10	2294 N	1874	-0-	-420	-0-	261 1	1445 2	162 9	6 4	Y	147	145 0			4
11	2250 N	1323	-0-	-927	-0-	247 1	941 2	131 9	4 4	Y	119	120 0			3
12	1364 N	893	-0-	-471	-0-	271 1	567 2	54 9	1 4	Y	49	49 0			3
01	2356 X	1665	-0-	-691	-0-	269 1	1218 2	176 9	2 4	Y	160	151 0	1 8		11
02	1680 X	1643	-0-	-37	-0-	240 1	1168 2	234 9	1 4	Y	213	207 0			17
03	1860 X	1626	-0-	-234	-0-	244 1	1143 2	237 9	2 4	Y	215	225 0			7
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847															
10	18848 X	18169	-0-	-679	-0-	5 1	17549 2	611 9	4 4	Y	555	579 1			29
11	18240 X	16605	-0-	-1635	-0-	7 1	16213 2	374 9	11 4	Y	340	322 1	2 8		45
12	17484 X	7623	-0-	-9861	-0-	5 1	7446 2	171 9	1 4	Y	155	194 1			6
01	17112 X	10941	-0-	-6171	-0-	23 1	10473 2	289 9	156 4	Y	263	261 1			8
02	16408 X	16388	-0-	-20	-0-	30 1	15799 2	440 9	119 4	Y	400	395 1	1 8		12
03	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	100 1	17636 2	485 9	9 4	Y	441	442 1	1 8		10

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	270 1	3396 2	75 4	252 9	Y	229	230 0			12
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	280 1	4397 2	52 4	286 9	Y	260	259 0			13
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	228 1	4832 2	107 4	399 9	Y	363	360 0			16
01	4154 X	4141	-0-	-13	-0-	246 1	3529 2	51 4	315 9	Y	286	286 0			16
02	4676 X	4133	-0-	-543	-0-	216 1	3472 2	63 4	382 9	Y	347	325 0			38
03	5580 X	4499	-0-	-1081	-0-	259 1	3805 2	26 4	409 9	Y	372	392 0			18
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618															
10	2914 X	2319	-0-	-595	-0-	27 1	2069 2	57 4	166 9	Y	151	151 0			17
11	2820 X	2321	-0-	-499	-0-	16 1	2121 2	1 4	183 9	Y	166	165 0			18
12	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	15 1	2169 2	75 4	209 9	Y	190	187 0			21
01	2635 X	2604	-0-	-31	-0-	14 1	2366 2	5 4	219 9	Y	199	200 0			20
02	2268 X	1845	-0-	-423	-0-	10 1	1699 2	3 4	133 9	Y	121	125 0			16
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	19 1	2545 2	9 4	202 9	Y	184	173 0			27
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508															
10	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	164 1	8132 2	66 4	1661 9	Y	1510	1496 0			85
11	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	165 1	7556 2	91 4	1579 9	Y	1435	1458 0	1 8		61
12	10137 X	9974	-0-	-163	-0-	171 1	8070 2	55 4	1678 9	Y	1525	1507 0	1 8		78
01	10137 X	9302	-0-	-835	-0-	182 1	7399 2	155 4	1566 9	Y	1424	1410 0	1 8		91
02	9156 X	8779	-0-	-377	-0-	119 1	7368 2	46 4	1246 9	Y	1133	1144 0	1 8		79
03	10013 X	7345	-0-	-2668	-0-	129 1	6188 2	37 4	991 9	Y	901	941 0	1 8		38
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711															
10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-				-0-
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-				-0-
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-				-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	148 1	3182 2	20 4	441 9	Y	401	373 0			28
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	211 1	4567 2	28 4	721 9	Y	655	654 0	1 8		28

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	151 1	5927 2	Y	909	898 0		51
							48 4	1000 9					
11		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	156 1	5329 2	Y	836	851 0	1 8	35
							64 4	920 9					
12		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	163 1	5757 2	Y	900	888 0	1 8	46
							39 4	990 9					
01		6758 X	4361	-0-	-2397	-0-	105 1	3558 2	Y	566	575 0	1 8	36
							75 4	623 9					
02		6440 X	5737	-0-	-703	-0-	59 1	4954 2	Y	630	621 0	1 8	44
							31 4	693 9					
03		7130 X	5852	-0-	-1278	-0-	140 1	4893 2	Y	717	730 0	1 8	30
							30 4	789 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
10		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	204 1	4341 2	Y	654	652 0		37
							35 4	719 9					
11		4590 X	4544	-0-	-46	-0-	220 1	3660 2	Y	564	577 0		24
							44 4	620 9					
12		6045 X	4508	-0-	-1537	-0-	222 1	3647 2	Y	558	554 0		28
							25 4	614 9					
01		6045 X	4741	-0-	-1304	-0-	264 1	3751 2	Y	588	577 0	1 8	38
							79 4	647 9					
02		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	160 1	4820 2	Y	602	597 0	1 8	42
							30 4	662 9					
03		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	147 1	4603 2	Y	663	676 0	1 8	28
							28 4	729 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
10		4526 X	2465	-0-	-2061	-0-	12 1	2023 2	Y	376	375 0		21
							16 4	414 9					
11		4380 X	2458	-0-	-1922	-0-	13 1	2002 2	Y	381	386 0		16
							24 4	419 9					
12		3937 X	2871	-0-	-1066	-0-	36 1	2334 2	Y	441	435 0		22
							16 4	485 9					
01		3565 X	2315	-0-	-1250	-0-	16 1	1864 2	Y	360	359 0		23
							39 4	396 9					
02		2464 X	1039	-0-	-1425	-0-	12 1	875 2	Y	134	148 0		9
							5 4	147 9					
03		2883 X	663	-0-	-2220	-0-	51 1	509 2	Y	91	96 0		4
							3 4	100 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
10		6014 X	5112	-0-	-902	-0-	27 1	4599 2	Y	408	403 0		23
							37 4	449 9					
11		5640 X	4938	-0-	-702	-0-	29 1	4416 2	Y	400	406 0		17
							53 4	440 9					
12		5828 X	4459	-0-	-1369	-0-	32 1	4019 2	Y	346	345 0		18
							27 4	381 9					
01		4867 X	4452	-0-	-415	-0-	34 1	3969 2	Y	333	330 0		21
							83 4	366 9					
02		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	30 1	4954 2	Y	333	331 0		23
							31 4	366 9					
03		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	29 1	5024 2	Y	410	416 0		17
							30 4	451 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		3534 X	3366	-0-	-168	-0-	404 1	2817 2	Y	121	124 0			18
							12 4	133 9						
11		3030 X	2581	-0-	-449	-0-	258 1	2181 2	Y	114	115 0			17
							17 4	125 9						
12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	377 1	2779 2	Y	130	117 0			30
							11 4	143 9						
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	454 1	3267 2	Y	151	155 0			26
							30 4	166 9						
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	466 1	3228 2	Y	382	271 0			137
							9 4	420 9						
03		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	466 1	3230 2	Y	445	486 0			96
							24 4	490 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
10		7812 X	6370	-0-	-1442	-0-	33 1	5604 2	Y	625	619 0			35
							45 4	688 9						
11		7050 X	6316	-0-	-734	-0-	37 1	5520 2	Y	630	638 0			27
							66 4	693 9						
12		6727 X	6643	-0-	-84	-0-	48 1	6060 2	Y	449	453 0			23
							41 4	494 9						
01		6355 X	5878	-0-	-477	-0-	47 1	5413 2	Y	276	281 0			18
							114 4	304 9						
02		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	35 1	5701 2	Y	231	233 0			16
							35 4	254 9						
03		6634 X	6359	-0-	-275	-0-	34 1	5979 2	Y	282	286 0			12
							36 4	310 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
10		3813 X	3530	-0-	-283	-0-	50 1	3236 2	Y	198	196 0			11
							26 4	218 9						
11		3690 X	2375	-0-	-1315	-0-	15 1	2183 2	Y	137	142 0			6
							26 4	151 9						
12		3813 X	2968	-0-	-845	-0-	22 1	2740 2	Y	170	167 0			9
							19 4	187 9						
01		3658 X	1973	-0-	-1685	-0-	15 1	1796 2	Y	113	115 0			7
							38 4	124 9						
02		3304 X	3127	-0-	-177	-0-	18 1	2928 2	Y	148	145 0			10
							18 4	163 9						
03		3534 X	3482	-0-	-52	-0-	19 1	3235 2	Y	189	191 0			8
							20 4	208 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
10		7936 X	5534	-0-	-2402	-0-	146 1	4944 2	Y	367	364 0			21
							40 4	404 9						
11		7680 X	5990	-0-	-1690	-0-	152 1	5330 2	Y	404	408 0			17
							64 4	444 9						
12		7936 X	6264	-0-	-1672	-0-	131 1	5627 2	Y	425	420 0			22
							38 4	468 9						
01		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	164 1	5108 2	Y	393	390 0			25
							107 4	432 9						
02		5600 X	4888	-0-	-712	-0-	113 1	4448 2	Y	273	279 0			19
							27 4	300 9						
03		6262 X	4379	-0-	-1883	-0-	167 1	3884 2	Y	276	283 0			12
							24 4	304 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	352 1 9 4	1123 2 200 9	Y	182	183 0	10	
11	1410 X	1275	-0-	-135	-0-	354 1 9 4	771 2 141 9	Y	128	133 0	5	
12	2046 X	1477	-0-	-569	-0-	332 1 6 4	926 2 213 9	Y	194	189 0	10	
01	2046 X	1349	-0-	-697	-0-	231 1 18 4	846 2 254 9	Y	231	226 0	15	
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			Y	-0-	15 0	-0-	
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	139 1 24 4	4043 2 1031 9	Y	937	896 0	1 8	40
-----												
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903												
10	5766 X	5066	-0-	-700	-0-	183 1 19 4	4559 2 305 9	Y	277	275 0	8	
11	5580 X	5148	-0-	-432	-0-	174 1 20 4	4574 2 380 9	Y	345	344 0	9	
12	5890 X	3974	-0-	-1916	-0-	195 1 5 4	3569 2 205 9	Y	186	182 0	1 8	12
01	5890 X	4733	-0-	-1157	-0-	222 1 8 4	4229 2 274 9	Y	249	243 0	1 8	17
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	215 1 4 4	4366 2 308 9	Y	280	274 0	1 8	22
03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	237 1 12 4	6175 2 415 9	Y	377	387 0	12	
-----												
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934												
10	2015 X	1759	-0-	-256	-0-	199 1 6 4	1387 2 167 9	Y	152	155 0	22	
11	1950 X	1789	-0-	-161	-0-	166 1 11 4	1404 2 208 9	Y	189	183 0	28	
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	252 1 8 4	1860 2 246 9	Y	224	201 0	51	
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	267 1 18 4	1921 2 252 9	Y	229	240 0	1 8	39
02	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	191 1 4 4	1327 2 156 9	Y	142	130 0	51	
03	2356 N	1155	-0-	-1201	-0-	131 1 7 4	904 2 113 9	Y	103	132 0	22	
-----												
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805												
10	6417 X	1263	-0-	-5154	-0-	220 1 4 4	952 2 87 9	Y	79	83 0	2	
11	5220 X	2794	-0-	-2426	-0-	191 1 10 4	2327 2 266 9	Y	242	238 0	6	
12	4557 X	2959	-0-	-1598	-0-	222 1 3 4	2535 2 199 9	Y	181	175 0	1 8	11
01	4557 X	752	-0-	-3805	-0-	199 1 1 4	507 2 45 9	Y	41	49 0	3	
02	2912 X	332	-0-	-2580	-0-	178 1 15 9	139 2 270 9	Y	14	16 0	1	
03	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	238 1 5 4	2381 2 270 9	Y	245	238 0	8	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		527 X	2	-0-	-525	-0-	2 2		Y	-0-	1 0	2 1		-0-
11		540 X	114	-0-	-426	-0-	5 1	86 2	Y	15	13 0			2
							6 4	17 9						
12		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	214 1	3442 2	Y	850	770 0			82
							67 4	935 9						
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	84 1	1115 2	Y	284	317 0			49
							232 4	312 9						
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	70 1	1455 2	Y	276	290 0			35
							218 4	304 9						
03		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	28 1	1017 2	Y	500	491 0			44
							12 4	550 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
10		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	108 1	1929 2	Y	371	104 0	271 1		30
							69 4	408 9						
11		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	81 1	1290 2	Y	286	285 0			31
							83 4	315 9						
12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	31 0			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
10		13144 X	11852	-0-	-1292	-0-	543 1	9656 2	Y	1187	323 0	839 1		97
							347 4	1306 9						
11		11640 X	11131	-0-	-509	-0-	544 1	8680 2	Y	1228	1192 0			133
							556 4	1351 9						
12		11904 X	8948	-0-	-2956	-0-	451 1	7238 2	Y	1016	1051 0			98
							141 4	1118 9						
01		9579 X	9347	-0-	-232	-0-	486 1	6489 2	Y	928	866 0	1 8		159
							1351 4	1021 9						
02		10696 X	8656	-0-	-2040	-0-	317 1	6581 2	Y	701	771 0	1 8		88
							987 4	771 9						
03		11842 X	9042	-0-	-2800	-0-	216 1	7879 2	Y	779	798 0			69
							90 4	857 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
10		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	381 1	6787 2	Y	479	136 0	353 1		39
							244 4	527 9						
11		8070 X	7746	-0-	-324	-0-	399 1	6369 2	Y	518	501 0			56
							408 4	570 9						
12		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	517 1	8290 2	Y	669	660 0			65
							162 4	736 9						
01		9424 X	6021	-0-	-3403	-0-	329 1	4384 2	Y	359	362 0			62
							913 4	395 9						
02		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	332 1	6909 2	Y	422	431 0			53
							1036 4	464 9						
03		9703 X	9064	-0-	-639	-0-	227 1	8252 2	Y	445	458 0			40
							95 4	490 9						





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	236 1	4205 2	Y	620	172 0	448 1		51
							151 4	682 9						
11		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	247 1	3931 2	Y	666	645 0			72
							252 4	733 9						
12		4743 X	4140	-0-	-603	-0-	206 1	3311 2	Y	507	530 0			49
							65 4	558 9						
01		5146 X	3285	-0-	-1861	-0-	171 1	2275 2	Y	332	324 0			57
							474 4	365 9						
02		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	176 1	3666 2	Y	399	406 0			50
							550 4	439 9						
03		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	130 1	4724 2	Y	478	486 0			42
							54 4	526 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
10		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	313 1	5573 2	Y	307	88 0	227 1		25
							200 4	338 9						
11		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	310 1	4945 2	Y	313	304 0			34
							317 4	344 9						
12		8091 X	6433	-0-	-1658	-0-	343 1	5505 2	Y	434	426 0			42
							108 4	477 9						
01		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	506 1	6753 2	Y	786	692 0	1 8		135
							1406 4	865 9						
02		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	418 1	8691 2	Y	754	793 0	1 8		95
							1304 4	829 9						
03		6448 X	2660	-0-	-3788	-0-	65 1	2359 2	Y	190	268 0			17
							27 4	209 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
10		6944 X	3070	-0-	-3874	-0-	140 1	2498 2	Y	311	89 0	231 1		25
							90 4	342 9						
11		6720 X	1672	-0-	-5048	-0-	82 1	1301 2	Y	187	192 0			20
							83 4	206 9						
12		5456 X	1049	-0-	-4407	-0-	53 1	846 2	Y	121	129 0			12
							17 4	133 9						
01		5456 X	104	-0-	-5352	-0-	5 1	73 2	Y	10	20 0			2
							15 4	11 9						
02		3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
03		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	121 1	4413 2	Y	509	464 0			45
							51 4	560 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
10		1271 X	959	-0-	-312	-0-	38 1	681 2	Y	196	54 0	140 1		16
							24 4	216 9						
11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	50 1	790 2	Y	262	250 0			28
							51 4	288 9						
12		1209 X	1099	-0-	-110	-0-	47 1	761 2	Y	251	255 0			24
							15 4	276 9						
01		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	94 1	1255 2	Y	421	373 0			72
							261 4	463 9						
02		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	42 1	876 2	Y	220	264 0			28
							131 4	242 9						
03		1209 X	1208	-0-	-1	-0-	26 1	933 2	Y	216	225 0			19
							11 4	238 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	403 X	380	-0-	-23	-0-	17 1	295 2	Y	52	15 0	38 1	4	
						11 4	57 9						
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	Y	101	94 0		11	
						21 4	111 9						
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	90	92 0		9	
						6 4	99 9						
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46 1	617 2	Y	197	172 0		34	
						128 4	217 9						
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	47 1	975 2	Y	232	237 0		29	
						146 4	255 9						
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	45 1	1648 2	Y	300	302 0		27	
						19 4	330 9						
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104													
10	2077 X	1775	-0-	-302	-0-	193 1	1349 2	Y	206	209 0		30	
						6 4	227 9						
11	2010 X	1341	-0-	-669	-0-	119 1	1007 2	Y	188	190 0		28	
						8 4	207 9						
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	204 1	1506 2	Y	252	222 0	1 8	57	
						6 4	277 9						
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	180 1	1295 2	Y	208	229 0	1 8	35	
						12 4	229 9						
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	179 1	1240 2	Y	159	137 0		57	
						3 4	175 9						
03	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	207 1	1432 2	Y	200	214 0		43	
						10 4	220 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139													
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	316 1	3065 2	Y	311	310 0		16	
						68 4	342 9						
11	4560 X	3494	-0-	-1066	-0-	255 1	2908 2	Y	270	272 0		14	
						34 4	297 9						
12	4712 X	4049	-0-	-663	-0-	233 1	3337 2	Y	368	366 0		16	
						74 4	405 9						
01	4712 X	3088	-0-	-1624	-0-	220 1	2542 2	Y	263	264 0		15	
						37 4	289 9						
02	3416 X	2882	-0-	-534	-0-	232 1	2292 2	Y	287	271 0		31	
						42 4	316 9						
03	4061 X	3384	-0-	-677	-0-	293 1	2691 2	Y	347	361 0		17	
						18 4	382 9						
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149													
10	4061 X	3831	-0-	-230	-0-	45 1	3513 2	Y	160	150 0		18	
						97 4	176 9						
11	3930 X	2292	-0-	-1638	-0-	17 1	2157 2	Y	106	112 0		12	
						1 4	117 9						
12	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	16 1	2330 2	Y	127	125 0		14	
						80 4	140 9						
01	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	17 1	2886 2	Y	151	150 0		15	
						7 4	166 9						
02	3472 X	1002	-0-	-2470	-0-	5 1	948 2	Y	43	52 0		6	
						2 4	47 9						
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-	6 0		-0-	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	3813 X	2964	-0-	-849	-0-	35 1	2719 2	173 9	135 9	Y	123	128 0			14
11	3690 X	3402	-0-	-288	-0-	25 1	3205 2	171 9	171 9	Y	155	152 0			17
12	4402 X	3615	-0-	-787	-0-	22 1	3285 2	195 9	195 9	Y	177	175 0			19
01	4402 X	3764	-0-	-638	-0-	113 4	3534 2	202 9	202 9	Y	184	184 0			19
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	20 1	4462 2	216 9	216 9	Y	196	188 0			27
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	8 4	4621 2	226 9	226 9	Y	205	202 0			30
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978															
10	5890 X	5104	-0-	-786	-0-	47 1	4712 2	342 9	342 9	Y	311	311 0			80
11	5700 X	4802	-0-	-898	-0-	3 4	4397 2	344 9	344 9	Y	313	326 0			67
12	5394 X	5039	-0-	-355	-0-	12 4	4610 2	374 9	374 9	Y	340	322 0			85
01	4960 X	4916	-0-	-44	-0-	54 1	4450 2	392 9	392 9	Y	356	349 0			92
02	4620 X	4554	-0-	-66	-0-	1 4	4128 2	372 9	372 9	Y	338	343 0	1 8		86
03	5115 X	4890	-0-	-225	-0-	9 4	4466 2	380 9	380 9	Y	345	335 0			96
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909															
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	39 1	3870 2	143 9	143 9	Y	130	128 0			33
11	3750 X	3611	-0-	-139	-0-	2 4	3424 2	139 9	139 9	Y	126	132 0			27
12	3844 X	3549	-0-	-295	-0-	10 4	3369 2	140 9	140 9	Y	127	122 0			32
01	3844 X	3505	-0-	-339	-0-	40 1	3301 2	149 9	149 9	Y	135	132 0			35
02	3668 X	3283	-0-	-385	-0-	48 1	3058 2	185 9	185 9	Y	168	160 0			43
03	4061 X	3595	-0-	-466	-0-	7 4	3307 2	255 9	255 9	Y	232	210 0			65
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613															
10	4278 X	4227	-0-	-51	-0-	39 1	3852 2	334 9	334 9	Y	304	305 0			78
11	4290 X	3963	-0-	-327	-0-	2 4	3579 2	334 9	334 9	Y	304	317 0			65
12	4433 X	4101	-0-	-332	-0-	40 1	3699 2	334 9	334 9	Y	325	309 0			81
01	4433 X	4067	-0-	-366	-0-	10 4	3624 2	382 9	382 9	Y	347	338 0			90
02	3808 X	3596	-0-	-212	-0-	44 1	3228 2	325 9	325 9	Y	295	309 0			76
03	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	358 9	3576 2	309 9	309 9	Y	281	278 0			79
-----															

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3596 X	2744	-0-	-852	-0-	311 1	2167 2	9 4	257 9	Y	234	221 0		34
11	3450 X	1976	-0-	-1474	-0-	184 1	1556 2	12 4	224 9	Y	204	208 0		30
12	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	245 1	1806 2	7 4	233 9	Y	212	194 0		48
01	2263 X	2020	-0-	-243	-0-	216 1	1557 2	14 4	233 9	Y	212	223 0	1 8	36
02	2492 X	1298	-0-	-1194	-0-	144 1	1001 2	3 4	150 9	Y	136	123 0		49
03	2759 X	1477	-0-	-1282	-0-	163 1	1126 2	8 4	180 9	Y	164	177 0		36
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
10	868 N	698	-0-	-170	-0-	76 1	531 2	2 4	89 9	Y	81	80 0		12
11	780 N	676	-0-	-104	-0-	60 1	510 2	4 4	102 9	Y	93	91 0		14
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	94 1	696 2	3 4	125 9	Y	114	102 0		26
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44 1	315 2	3 4	57 9	Y	52	69 0		9
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	41 1	284 2	1 4	88 9	Y	80	60 0		29
03	930 N	272	-0-	-658	-0-	26 1	183 2	1 4	62 9	Y	56	73 0		12
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
10	6045 X	5521	-0-	-524	-0-	632 1	4411 2	19 4	459 9	Y	417	426 0		61
11	5850 X	5248	-0-	-602	-0-	496 1	4190 2	32 4	530 9	Y	482	471 0		72
12	5642 X	5020	-0-	-622	-0-	534 1	3935 2	16 4	535 9	Y	486	447 0	1 8	110
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	577 1	4149 2	38 4	460 9	Y	418	456 0	1 8	71
02	4984 X	4878	-0-	-106	-0-	568 1	3939 2	11 4	360 9	Y	327	281 0		117
03	5518 X	4834	-0-	-684	-0-	558 1	3866 2	28 4	382 9	Y	347	389 0		75
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
10	2542 X	2306	-0-	-236	-0-	251 1	1754 2	7 4	294 9	Y	267	270 0		39
11	2430 X	1757	-0-	-673	-0-	156 1	1321 2	10 4	270 9	Y	245	247 0		37
12	2325 X	1549	-0-	-776	-0-	159 1	1172 2	5 4	213 9	Y	194	187 0		44
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	223 1	1607 2	15 4	391 9	Y	355	338 0	1 8	60
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	250 1	1730 2	5 4	385 9	Y	350	285 0		125
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	269 1	1860 2	14 4	364 9	Y	331	384 0		72

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		6417 X	3381	-0-	-3036	-0-	360 1	2369 2	Y	589	590 0		10
							4 4	648 9					
11		4710 X	3434	-0-	-1276	-0-	229 1	2422 2	Y	712	706 0	1 8	15
							783 9						
12		4867 X	1817	-0-	-3050	-0-	161 1	1283 2	Y	339	347 0		7
							373 9						
01		3410 X	743	-0-	-2667	-0-	249 1	300 2	Y	175	177 0		5
							1 4	193 9					
02		3192 X	400	-0-	-2792	-0-	151 1	151 2	Y	89	89 0	2 8	3
							98 9						
03		3534 X	235	-0-	-3299	-0-	34 1	124 2	Y	70	71 0	1 8	1
							77 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390													
-----													
10		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	263 1	5127 2	Y	694	703 0		11
							10 4	763 9					
11		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	188 1	5385 2	Y	797	790 0	1 8	17
							877 9						
12		6479 X	5683	-0-	-796	-0-	111 1	4631 2	Y	855	854 0	1 8	17
							941 9						
01		6479 X	2106	-0-	-4373	-0-	173 1	1330 2	Y	543	544 0	1 8	15
							6 4	597 9					
02		6020 X	421	-0-	-5599	-0-	188 1	81 2	Y	138	146 0	3 8	4
							152 9						
03		6665 X	6	-0-	-6659	-0-	2 1	1 2	Y	3	7 0		-0-
							3 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
-----													
10		5208 X	4677	-0-	-531	-0-	206 1	3827 2	Y	578	599 0		48
							8 4	636 9					
11		5400 X	3651	-0-	-1749	-0-	249 1	2962 2	Y	398	383 0		63
							2 4	438 9					
12		5580 X	820	-0-	-4760	-0-	156 1	566 2	Y	88	140 0		11
							1 4	97 9					
01		5580 X	624	-0-	-4956	-0-	316 1	272 2	Y	33	40 0		4
							36 9						
02		4452 X	608	-0-	-3844	-0-	276 1	287 2	Y	41	20 0	18 1	7
							45 9						
03		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	327 1	5750 2	Y	525	470 0	1 8	61
							578 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
-----													
10		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	248 1	3630 2	Y	298	310 0		25
							7 4	328 9					
11		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	247 1	3731 2	Y	272	254 0		43
							2 4	299 9					
12		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	189 1	3404 2	Y	287	293 0		37
							4 4	316 9					
01		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	218 1	6837 2	Y	441	427 0	1 8	50
							485 9						
02		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	221 1	4762 2	Y	373	192 0	166 1	64
							3 4	410 9			1 8		
03		4433 X	3989	-0-	-444	-0-	180 1	3497 2	Y	284	315 0		33
							312 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
10	3689 X	2456	-0-	-1233	-0-	33 1	2336 2	Y	69	36 0			45
						11 4	76 9						
11	3570 X	2425	-0-	-1145	-0-	27 1	2324 2	Y	67	38 0	1 8		73
						74 9							
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	37 1	2766 2	Y	50	81 0			42
						55 9							
01	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	33 1	2044 2	Y	69	55 0			56
						76 9							
02	2268 X	2153	-0-	-115	-0-	34 1	2039 2	Y	63	23 0	1 8		95
						11 4	69 9						
03	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	30 1	2349 2	Y	96	107 0			84
						3 4	106 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931													
10	4154 X	3212	-0-	-942	-0-	44 1	3088 2	Y	60	32 0			39
						14 4	66 9						
11	4020 X	3437	-0-	-583	-0-	38 1	3331 2	Y	62	33 0	1 8		67
						68 9							
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	51 1	3873 2	Y	47	75 0			39
						52 9							
01	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	48 1	2949 2	Y	65	51 0			53
						72 9							
02	3220 X	3131	-0-	-89	-0-	50 1	2998 2	Y	60	22 0	1 8		90
						17 4	66 9						
03	3968 X	3447	-0-	-521	-0-	41 1	3272 2	Y	118	106 0			102
						4 4	130 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979													
10	3627 X	2906	-0-	-721	-0-	39 1	2760 2	Y	86	46 0			56
						12 4	95 9						
11	3510 X	3220	-0-	-290	-0-	36 1	3084 2	Y	91	47 0	1 8		99
						100 9							
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	49 1	3672 2	Y	71	111 0			59
						78 9							
01	3379 X	3043	-0-	-336	-0-	47 1	2885 2	Y	101	77 0			83
						111 9							
02	2996 X	2673	-0-	-323	-0-	42 1	2526 2	Y	83	34 0	1 8		131
						14 4	91 9						
03	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	38 1	3003 2	Y	130	148 0			113
						4 4	143 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258													
10	3317 X	2182	-0-	-1135	-0-	29 1	2068 2	Y	69	40 0			45
						9 4	76 9						
11	3090 X	904	-0-	-2186	-0-	10 1	863 2	Y	28	38 0			35
						31 9							
12	3131 X	51	-0-	-3080	-0-	1 1	49 2	Y	1	35 0			1
						1 9							
01	2821 X	394	-0-	-2427	-0-	6 1	373 2	Y	14	3 0			12
						15 9							
02	2492 X	933	-0-	-1559	-0-	15 1	880 2	Y	30	5 0			37
						5 4	33 9						
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	37 0			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	125	1	2500	2	Y	176	179	0		12
						10	4	194	9						
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	107	1	3076	2	Y	140	140	0		12
						154	9								
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	121	1	2711	2	Y	140	132	0		20
						7	4	154	9						
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	101	1	2717	2	Y	133	141	0		12
						22	4	146	9						
02	3108 X	2962	-0-	-146	-0-	95	1	2723	2	Y	131	129	0		14
						144	9								
03	3441 X	2259	-0-	-1182	-0-	99	1	1962	2	Y	180	174	0		20
						198	9								
-----															
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898															
-----															
10	4061 X	913	-0-	-3148	-0-	33	1	839	2	Y	37	40	0		3
						41	9								
11	3090 X	735	-0-	-2355	-0-	94	1	606	2	Y	32	32	0		3
						35	9								
12	1891 X	820	-0-	-1071	-0-	100	1	681	2	Y	35	33	0		5
						39	9								
01	1395 X	658	-0-	-737	-0-	107	1	522	2	Y	26	28	0		3
						29	9								
02	1260 X	823	-0-	-437	-0-	182	1	607	2	Y	31	28	0		6
						34	9								
03	3100 N	3260	-0-	160	160	350	1	2758	2	Y	138	131	0		13
						152	9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367															
-----															
10	7471 X	5630	-0-	-1841	-0-	317	1	4479	2	Y	751	753	0		12
						8	4	826	9						
11	7230 X	5468	-0-	-1762	-0-	224	1	4402	2	Y	765	760	0	1 8	16
						842	9								
12	7471 X	4023	-0-	-3448	-0-	135	1	3213	2	Y	614	618	0		12
						675	9								
01	4898 X	1161	-0-	-3737	-0-	152	1	687	2	Y	290	294	0		8
						3	4	319	9						
02	5096 X	2772	-0-	-2324	-0-	252	1	1713	2	Y	734	702	0	16 8	24
						807	9								
03	5642 X	824	-0-	-4818	-0-	148	1	461	2	Y	195	214	0	3 8	2
						215	9								
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171															
-----															
10	2542 X	1808	-0-	-734	-0-	24	1	1730	2	Y	42	23	0		28
						8	4	46	9						
11	2460 X	2005	-0-	-455	-0-	22	1	1933	2	Y	45	23	0	1 8	49
						50	9								
12	2542 X	2499	-0-	-43	-0-	32	1	2426	2	Y	37	55	0		31
						41	9								
01	2077 X	1985	-0-	-92	-0-	31	1	1893	2	Y	55	41	0		45
						61	9								
02	1876 X	1454	-0-	-422	-0-	22	1	1350	2	Y	67	19	0	1 8	92
						8	4	74	9						
03	2511 X	1616	-0-	-895	-0-	19	1	1495	2	Y	91	104	0		79
						2	4	100	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
FOGMT		WELL #:		20SP	RRCID ->	275893	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6814 - 12486
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	34 1	802 2	Y	158	170 0		12
						174 9						
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	122 1	1129 2	Y	271	257 0		26
						298 9						
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	98 1	446 2	Y	75	91 0		10
						83 9						
01	1488 X	300	-0-	-1188	-0-	98 1	182 2	Y	18	26 0		2
						20 9						
02	1484 X	614	-0-	-870	-0-	208 1	366 2	Y	36	31 0		7
						40 9						
03	1643 X	255	-0-	-1388	-0-	230 1	23 2	Y	2	9 0		-0-
						2 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	275894	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8316 - 13188
10	3100 N	4146	-0-	1046	1233	244 1	2902 2	Y	904	916 0		76
						6 4	994 9					
11	3000 N	3575	-0-	575	1808	244 1	2902 2	Y	388	402 0		62
						2 4	427 9					
12	3064 X	1256	-0-	-1808	-0-	154 1	941 2	Y	145	188 0		19
						1 4	160 9					
01	3286 X	2258	-0-	-1028	-0-	242 1	1785 2	Y	210	205 0		24
						231 9						
02	3752 X	2335	-0-	-1417	-0-	196 1	1845 2	Y	266	130 0	113 1	46
						1 4	293 9			1 8		
03	4154 X	2639	-0-	-1515	-0-	222 1	2080 2	Y	306	316 0		36
						337 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	275918	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8636 - 13522
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	25 1	2231 2	Y	238	245 0		20
						5 4	262 9					
11	2580 N	1731	-0-	-849	-0-	22 1	1547 2	Y	146	143 0		23
						1 4	161 9					
12	2387 N	31	-0-	-2356	-0-	1 1	27 2	Y	3	26 0		-0-
						3 9						
01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	28 1	4532 2	Y	381	337 0	1 8	43
						419 9						
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	60 1	2653 2	Y	272	143 0	124 1	47
						2 4	299 9			1 8		
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	27 1	2664 2	Y	307	318 0		36
						338 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	275919	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8875 - 13710
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	22 1	2036 2	Y	238	238 0		20
						4 4	262 9					
11	2340 N	1629	-0-	-711	-0-	21 1	1442 2	Y	150	146 0		24
						1 4	165 9					
12	1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1 2		Y	-0-	24 0		-0-
01	2418 X	41	-0-	-2377	-0-	38 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	4867 X	2925	-0-	-1942	-0-	233 1	2338 2	311	Y	310	0		9
						12 4	342 9						
11	4710 X	3046	-0-	-1664	-0-	152 1	2655 2	209	Y	213	0		5
						9 4	230 9						
12	4867 X	2568	-0-	-2299	-0-	138 1	2285 2	132	Y	133	0		4
						145 9							
01	3007 X	2566	-0-	-441	-0-	215 1	2201 2	136	Y	134	0		6
						150 9							
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	191 1	2559 2	175	Y	171	0		10
						193 9							
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	300 1	2724 2	201	Y	200	0		11
						2 4	221 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241													
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	541 1	3528 2	577	Y	600	0		48
						7 4	635 9						
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	436 1	3154 2	515	Y	481	0		82
						2 4	567 9						
12	4557 X	3451	-0-	-1106	-0-	281 1	2624 2	494	Y	512	0	1 8	63
						3 4	543 9						
01	4929 X	3339	-0-	-1590	-0-	316 1	2608 2	377	Y	396	0	1 8	43
						415 9							
02	4452 X	2976	-0-	-1476	-0-	208 1	2320 2	406	Y	203	0	175 1	70
						1 4	447 9			1 8			
03	4712 X	3472	-0-	-1240	-0-	265 1	2681 2	478	Y	492	0	1 8	55
						526 9							
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043													
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	245 1	3892 2	919	Y	921	0		15
						7 4	1011 9						
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	168 1	3803 2	833	Y	830	0	1 8	17
						916 9							
12	4402 X	4637	-0-	235	-0-	106 1	3619 2	829	Y	829	0	1 8	16
						912 9							
01	4402 X	1747	-0-	-2655	-0-	153 1	1020 2	517	Y	518	0		15
						5 4	569 9						
02	4648 X	65	-0-	-4583	-0-	55 1	7 2	3	Y	18	0		-0-
						3 9							
03	5146 X	45	-0-	-5101	-0-	11 1	22 2	11	Y	11	0		-0-
						12 9							
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129													
10	6541 X	3295	-0-	-3246	-0-	246 1	2213 2	756	Y	771	0		12
						4 4	832 9						
11	6330 X	3179	-0-	-3151	-0-	174 1	2126 2	799	Y	793	0	1 8	17
						879 9							
12	6541 X	5565	-0-	-976	-0-	145 1	3639 2	1619	Y	1603	0	1 8	32
						1781 9							
01	8153 X	1481	-0-	-6672	-0-	134 1	645 2	635	Y	648	0	1 8	18
						3 4	699 9						
02	6132 X	856	-0-	-5276	-0-	162 1	331 2	330	Y	330	0	7 8	11
						363 9							
03	5580 X	801	-0-	-4779	-0-	145 1	294 2	329	Y	331	0	5 8	4
						362 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3286 X	2822	-0-	-464	-0-	22 1	2673 2	96 9	Y	87	94 0			21
11		3180 X	1785	-0-	-1395	-0-	31 4	1686 2	62 9	Y	56	59 0			18
12		2790 X	2246	-0-	-544	-0-	23 1	2102 2	74 9	Y	67	61 0			24
01		2790 X	1378	-0-	-1412	-0-	14 1	1316 2	48 9	Y	44	54 0			14
02		2548 X	2264	-0-	-284	-0-	31 1	2163 2	70 9	Y	64	56 0			22
03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	27 1	3113 2	27 4	Y	109	108 0	1 8		22
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301															
10		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	38 1	4634 2	55 4	Y	124	136 0			30
11		4530 X	4441	-0-	-89	-0-	58 1	4220 2	35 4	Y	116	108 0	1 8		37
12		4743 X	4470	-0-	-273	-0-	140 1	4209 2	121 9	Y	110	108 0			39
01		4743 X	4096	-0-	-647	-0-	41 1	3934 2	121 9	Y	110	114 0			35
02		4396 X	3583	-0-	-813	-0-	50 1	3441 2	1 4	Y	83	90 0			28
03		4867 X	4092	-0-	-775	-0-	34 1	3936 2	34 4	Y	80	92 0			16
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195															
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	23 1	2865 2	34 4	Y	126	136 0			30
11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	36 1	2670 2	22 4	Y	122	112 0	1 8		39
12		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	91 1	2735 2	129 9	Y	117	115 0			41
01		2790 X	2788	-0-	-2	-0-	27 1	2627 2	134 9	Y	122	124 0			39
02		2772 X	2341	-0-	-431	-0-	32 1	2212 2	97 9	Y	88	97 0			30
03		3069 X	2703	-0-	-366	-0-	22 1	2573 2	22 4	Y	78	92 0			16
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379															
10		4278 X	3627	-0-	-651	-0-	28 1	3468 2	41 4	Y	82	87 0			20
11		4140 X	3344	-0-	-796	-0-	43 1	3189 2	27 4	Y	77	72 0			25
12		4123 X	3302	-0-	-821	-0-	104 1	3120 2	78 9	Y	71	71 0			25
01		3596 X	3579	-0-	-17	-0-	35 1	3402 2	142 9	Y	129	113 0			41
02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	45 1	3130 2	1 4	Y	124	122 0	1 8		42
03		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	30 1	3481 2	30 4	Y	115	133 0	1 8		23

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		4309 X	3801	-0-	-508	-0-	35 1	3504 2	260 9	Y	236	231 0			60
							2 4	260 9							
11		4050 X	3768	-0-	-282	-0-	38 1	3443 2	277 9	Y	252	258 0			54
							10 4	277 9							
12		4185 X	3458	-0-	-727	-0-	37 1	3159 2	262 9	Y	238	232 0			60
							262 9								
01		4185 X	3245	-0-	-940	-0-	43 1	2933 2	6 4	Y	239	237 0			62
							6 4	263 9							
02		3528 X	2969	-0-	-559	-0-	33 1	2689 2	2 4	Y	223	228 0			57
							2 4	245 9							
03		3906 X	3188	-0-	-718	-0-	28 1	2889 2	1 4	Y	245	234 0			68
							1 4	270 9							
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965															
-----															
10		2697 X	2445	-0-	-252	-0-	19 1	2313 2	27 4	Y	78	83 0			19
							27 4	86 9							
11		2610 X	2206	-0-	-404	-0-	28 1	2083 2	17 4	Y	71	67 0			23
							17 4	78 9							
12		2573 X	2109	-0-	-464	-0-	66 1	1973 2	70 9	Y	64	64 0			23
							70 9								
01		2511 X	1404	-0-	-1107	-0-	14 1	1338 2	52 9	Y	47	55 0			15
							52 9								
02		2212 X	1501	-0-	-711	-0-	21 1	1432 2	48 9	Y	44	44 0			15
							48 9								
03		2449 X	1504	-0-	-945	-0-	12 1	1440 2	12 4	Y	36	44 0			7
							12 4	40 9							
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473															
-----															
10		5766 X	4872	-0-	-894	-0-	44 1	4374 2	3 4	Y	410	411 0			105
							3 4	451 9							
11		5010 X	4629	-0-	-381	-0-	46 1	4114 2	12 4	Y	415	431 0			89
							12 4	457 9							
12		5177 X	3959	-0-	-1218	-0-	41 1	3514 2	404 9	Y	367	364 0			92
							404 9								
01		5177 X	4423	-0-	-754	-0-	56 1	3875 2	8 4	Y	440	417 0	1 8		114
							8 4	484 9							
02		4396 X	3764	-0-	-632	-0-	41 1	3333 2	3 4	Y	352	375 0	1 8		90
							3 4	387 9							
03		4867 X	4103	-0-	-764	-0-	35 1	3662 2	1 4	Y	368	355 0			103
							1 4	405 9							
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174															
-----															
10		12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	140 1	10842 2	300 4	Y	1139	1123 0			128
							300 4	1253 9							
11		11670 X	10499	-0-	-1171	-0-	72 1	9271 2	3 4	Y	1048	1061 0	1 8		114
							3 4	1153 9							
12		11935 X	11898	-0-	-37	-0-	69 1	10085 2	347 4	Y	1270	1245 0	1 8		138
							347 4	1397 9							
01		11935 X	10660	-0-	-1275	-0-	54 1	9339 2	21 4	Y	1133	1155 0	1 8		115
							21 4	1246 9							
02		11312 X	8789	-0-	-2523	-0-	44 1	7848 2	14 4	Y	803	808 0	1 8		109
							14 4	883 9							
03		12524 X	5638	-0-	-6886	-0-	37 1	5011 2	18 4	Y	520	552 0			77
							18 4	572 9							





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		5642 X	5522	-0-	-120	-0-	67 1	5069 2	Y	317	326 0			56
							37 4	349 9						
11		5460 X	5317	-0-	-143	-0-	75 1	4893 2	Y	317	269 0			104
							349 9							
12		5642 X	5392	-0-	-250	-0-	88 1	4946 2	Y	325	334 0			95
							358 9							
01		5611 X	5264	-0-	-347	-0-	71 1	4765 2	Y	382	401 0			76
							8 4	420 9						
02		4984 X	4721	-0-	-263	-0-	57 1	4254 2	Y	364	364 0			76
							10 4	400 9						
03		5518 X	5380	-0-	-138	-0-	71 1	4897 2	Y	371	342 0			105
							4 4	408 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
10		6262 X	5631	-0-	-631	-0-	23 1	5318 2	Y	263	254 0			41
							1 4	289 9						
11		6060 X	5385	-0-	-675	-0-	31 1	5071 2	Y	257	258 0			40
							283 9							
12		6107 X	5515	-0-	-592	-0-	30 1	5184 2	Y	274	284 0			30
							301 9							
01		6107 X	5438	-0-	-669	-0-	26 1	5090 2	Y	293	241 0	29 1		53
							322 9							
02		5292 X	4856	-0-	-436	-0-	23 1	4552 2	Y	255	261 0			47
							281 9							
03		5642 X	5517	-0-	-125	-0-	27 1	5166 2	Y	294	294 0			47
							1 4	323 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
10		11160 X	10138	-0-	-1022	-0-	42 1	9552 2	Y	492	477 0			77
							3 4	541 9						
11		10410 X	9739	-0-	-671	-0-	56 1	9151 2	Y	484	486 0			75
							532 9							
12		10664 X	9959	-0-	-705	-0-	54 1	9331 2	Y	522	539 0			58
							574 9							
01		10664 X	9741	-0-	-923	-0-	46 1	9070 2	Y	568	466 0	56 1		103
							625 9				1 8			
02		9632 X	8635	-0-	-997	-0-	41 1	8055 2	Y	490	502 0	1 8		90
							539 9							
03		10137 X	9955	-0-	-182	-0-	48 1	9236 2	Y	609	601 0			98
							1 4	670 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
10		8494 X	7175	-0-	-1319	-0-	30 1	6771 2	Y	338	327 0			53
							2 4	372 9						
11		8220 X	6883	-0-	-1337	-0-	40 1	6479 2	Y	331	333 0			51
							364 9							
12		7564 X	7041	-0-	-523	-0-	38 1	6612 2	Y	355	367 0			39
							391 9							
01		7533 X	6931	-0-	-602	-0-	33 1	6481 2	Y	379	311 0	38 1		69
							417 9							
02		6804 X	6135	-0-	-669	-0-	29 1	5747 2	Y	326	334 0	1 8		60
							359 9							
03		7161 X	6863	-0-	-298	-0-	33 1	6452 2	Y	343	348 0			55
							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 WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	9455 X	8392	-0-	-1063	-0-	35 1	7912 2	Y	403	389 0	63		
						2 4	443 9						
11	8730 X	7933	-0-	-797	-0-	45 1	7459 2	Y	390	393 0	60		
						429 9							
12	8959 X	8143	-0-	-816	-0-	44 1	7638 2	Y	419	433 0	46		
						461 9							
01	8587 X	7920	-0-	-667	-0-	37 1	7398 2	Y	441	363 0	80	44	1
						485 9							
02	7756 X	7172	-0-	-584	-0-	34 1	6709 2	Y	390	397 0	72	1	8
						429 9							
03	8401 X	6688	-0-	-1713	-0-	33 1	6283 2	Y	337	355 0	54		
						1 4	371 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423													
10	5859 X	5415	-0-	-444	-0-	23 1	5229 2	Y	147	141 0	23		
						1 4	162 9						
11	5640 X	5209	-0-	-431	-0-	31 1	5020 2	Y	144	145 0	22		
						158 9							
12	5580 X	5348	-0-	-232	-0-	30 1	5146 2	Y	156	161 0	17		
						172 9							
01	5580 X	5374	-0-	-206	-0-	26 1	5161 2	Y	170	139 0	31	17	1
						187 9							
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	24 1	4757 2	Y	152	155 0	28		
						167 9							
03	5425 X	5262	-0-	-163	-0-	26 1	5001 2	Y	213	207 0	34		
						1 4	234 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056													
10	8370 X	6192	-0-	-2178	-0-	25 1	5828 2	Y	306	299 0	48		
						2 4	337 9						
11	8100 X	5955	-0-	-2145	-0-	34 1	5589 2	Y	302	303 0	47		
						332 9							
12	8370 X	6271	-0-	-2099	-0-	34 1	5872 2	Y	332	342 0	37		
						365 9							
01	8184 X	6448	-0-	-1736	-0-	30 1	6012 2	Y	369	302 0	67	37	1
						406 9							
02	6272 X	5906	-0-	-366	-0-	28 1	5557 2	Y	292	305 0	54		
						321 9							
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	31 1	5934 2	Y	336	336 0	54		
						1 4	370 9						
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238													
10	6138 X	4702	-0-	-1436	-0-	44 1	4369 2	Y	260	264 0	66		
						3 4	286 9						
11	5910 X	4433	-0-	-1477	-0-	46 1	4087 2	Y	263	273 0	56		
						11 4	289 9						
12	6107 X	4526	-0-	-1581	-0-	49 1	4173 2	Y	276	263 0	69		
						304 9							
01	5642 X	4113	-0-	-1529	-0-	55 1	3753 2	Y	270	269 0	70		
						8 4	297 9						
02	4340 X	4249	-0-	-91	-0-	49 1	3934 2	Y	239	248 0	61		
						3 4	263 9						
03	4712 X	4332	-0-	-380	-0-	39 1	4040 2	Y	229	226 0	64		
						1 4	252 9						





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4247 X	3239	-0-	-1008	-0-	407	1	2065	2	Y	694	699	0		11
						4	4	763	9						
11	4110 X	3330	-0-	-780	-0-	238	1	2217	2	Y	795	788	0	1 8	17
						875	9								
12	4247 X	2255	-0-	-1992	-0-	127	1	1449	2	Y	617	622	0		12
						679	9								
01	2883 X	660	-0-	-2223	-0-	129	1	260	2	Y	245	250	0		7
						1	4	270	9						
02	3108 X	668	-0-	-2440	-0-	178	1	239	2	Y	228	223	0	5 8	7
						251	9								
03	3441 X	407	-0-	-3034	-0-	106	1	132	2	Y	154	157	0	2 8	2
						169	9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231															
10	5890 X	4720	-0-	-1170	-0-	117	1	4154	2	Y	405	406	0	1 1	6
						3	4	446	9						
11	5610 X	4228	-0-	-1382	-0-	105	1	3716	2	Y	364	362	0		8
						7	4	400	9						
12	5611 X	4747	-0-	-864	-0-	108	1	4186	2	Y	406	405	0		9
						6	4	447	9						
01	5518 X	3175	-0-	-2343	-0-	96	1	2755	2	Y	286	288	0		7
						9	4	315	9						
02	4844 X	3607	-0-	-1237	-0-	84	1	3178	2	Y	314	312	0	1 8	8
						345	9								
03	4743 X	2928	-0-	-1815	-0-	105	1	2552	2	Y	245	243	0		10
						1	4	270	9						
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902															
10	4402 X	4243	-0-	-159	-0-	39	1	3882	2	Y	291	291	0		74
						2	4	320	9						
11	4230 X	3935	-0-	-295	-0-	40	1	3567	2	Y	289	301	0		62
						10	4	318	9						
12	4247 X	4014	-0-	-233	-0-	43	1	3638	2	Y	303	289	0		76
						333	9								
01	4247 X	3939	-0-	-308	-0-	51	1	3529	2	Y	320	313	0		83
						7	4	352	9						
02	3836 X	3624	-0-	-212	-0-	40	1	3250	2	Y	301	307	0		77
						3	4	331	9						
03	4247 X	4159	-0-	-88	-0-	36	1	3775	2	Y	315	304	0		88
						1	4	347	9						
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226															
10	4340 X	4296	-0-	-44	-0-	49	1	3827	2	Y	285	283	0		32
						106	4	314	9						
11	4200 X	3631	-0-	-569	-0-	26	1	3312	2	Y	265	268	0		29
						1	4	292	9						
12	4464 X	3835	-0-	-629	-0-	23	1	3366	2	Y	300	296	0		33
						116	4	330	9						
01	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	22	1	3757	2	Y	322	322	0		33
						8	4	354	9						
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	22	1	3869	2	Y	280	275	0		38
						7	4	308	9						
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	32	1	4220	2	Y	310	302	0		46
						15	4	341	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	3844 X	2856	-0-	-988	-0-	26	1	2629	2	Y	181	190	0		46
						2	4	199	9						
11	3720 X	3300	-0-	-420	-0-	34	1	3010	2	Y	225	223	0		48
						8	4	248	9						
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	37	1	3162	2	Y	243	230	0		61
						267	9								
01	3410 X	3164	-0-	-246	-0-	42	1	2854	2	Y	238	237	0		62
						6	4	262	9						
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	35	1	2857	2	Y	227	231	0		58
						2	4	250	9						
03	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	29	1	3041	2	Y	270	253	0		75
						1	4	297	9						
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866															
-----															
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	270	1	3757	2	Y	1046	1046	0		17
						7	4	1151	9						
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	174	1	2664	2	Y	1027	1021	0	2 8	21
						1130	9								
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	2811	2	Y	1317	1311	0	1 8	26
						1449	9								
01	3937 X	3785	-0-	-152	-0-	201	1	1672	2	Y	1732	1707	0	2 8	49
						7	4	1905	9						
02	4676 X	2307	-0-	-2369	-0-	192	1	1100	2	Y	923	922	0	20 8	30
						1015	9								
03	5177 X	569	-0-	-4608	-0-	101	1	317	2	Y	137	163	0	2 8	2
						151	9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057															
-----															
10	4123 X	4058	-0-	-65	-0-	217	1	3131	2	Y	640	643	0		10
						6	4	704	9						
11	3630 X	2272	-0-	-1358	-0-	172	1	1703	2	Y	361	363	0	1 8	7
						397	9								
12	3937 X	3014	-0-	-923	-0-	118	1	2304	2	Y	538	534	0		11
						592	9								
01	3937 X	2025	-0-	-1912	-0-	190	1	1168	2	Y	602	595	0	1 8	17
						5	4	662	9						
02	3668 X	1388	-0-	-2280	-0-	172	1	761	2	Y	414	409	0	9 8	13
						455	9								
03	4061 X	863	-0-	-3198	-0-	105	1	475	2	Y	257	263	0	4 8	3
						283	9								
-----															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737															
-----															
10	1426 X	1000	-0-	-426	-0-	226	1	670	2	Y	93	100	0		6
						2	4	102	9						
11	1770 X	748	-0-	-1022	-0-	148	1	502	2	Y	68	67	0		7
						23	4	75	9						
12	1829 X	1467	-0-	-362	-0-	138	1	965	2	Y	297	262	0	2 8	40
						37	4	327	9						
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	75	1	2192	2	Y	236	243	0	2 8	31
						206	4	260	9						
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	65	1	1769	2	Y	263	250	0		44
						55	4	289	9						
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	81	1	2677	2	Y	409	414	0		39
						93	4	450	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	267 1	4017 2	Y	195	200 0		13
							13 4	215 9					
11		4350 X	4249	-0-	-101	-0-	216 1	3673 2	Y	174	170 0		17
							169 4	191 9					
12		4495 X	3117	-0-	-1378	-0-	177 1	2538 2	Y	276	254 0	2 8	37
							98 4	304 9					
01		4464 X	2994	-0-	-1470	-0-	101 1	2547 2	Y	97	120 0	1 8	13
							239 4	107 9					
02		4088 X	1652	-0-	-2436	-0-	50 1	1471 2	Y	77	77 0		13
							46 4	85 9					
03		4526 X	2762	-0-	-1764	-0-	65 1	2427 2	Y	169	166 0		16
							84 4	186 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023													
-----													
10		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	430 1	5318 2	Y	684	715 0		72
							752 9						
11		6270 X	6134	-0-	-136	-0-	417 1	4866 2	Y	701	681 0	1 8	91
							80 4	771 9					
12		6479 X	6247	-0-	-232	-0-	415 1	5085 2	Y	678	689 0	1 8	79
							1 4	746 9					
01		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	420 1	4939 2	Y	742	719 0		102
							816 9						
02		5880 X	5060	-0-	-820	-0-	315 1	4095 2	Y	590	609 0	1 8	82
							1 4	649 9					
03		6510 X	6157	-0-	-353	-0-	333 1	5009 2	Y	741	718 0	1 8	104
							815 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834													
-----													
10		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	95 1	4268 2	Y	585	585 0	2 1	9
							3 4	644 9					
11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	86 1	4016 2	Y	554	550 0	1 8	12
							8 4	609 9					
12		5177 X	4687	-0-	-490	-0-	127 1	3994 2	Y	509	509 0	1 8	11
							6 4	560 9					
01		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	160 1	4482 2	Y	514	511 0	1 8	13
							15 4	565 9					
02		4676 X	4484	-0-	-192	-0-	154 1	3870 2	Y	418	420 0	1 8	10
							460 9						
03		5022 X	4510	-0-	-512	-0-	199 1	3860 2	Y	408	401 0		17
							2 4	449 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666													
-----													
10		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	325 1	2726 2	Y	307	304 0		9
							5 4	338 9					
11		2790 X	2343	-0-	-447	-0-	279 1	1802 2	Y	237	237 0		9
							1 4	261 9					
12		2759 X	2265	-0-	-494	-0-	287 1	1729 2	Y	223	225 0		7
							4 4	245 9					
01		2635 X	2541	-0-	-94	-0-	326 1	1911 2	Y	268	261 0		14
							9 4	295 9					
02		3052 X	2526	-0-	-526	-0-	382 1	1888 2	Y	231	236 0		9
							2 4	254 9					
03		3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	306 1	1328 2	Y	243	245 0	1 8	6
							3 4	267 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4185 X	3352	-0-	-833	-0-	368	1	2495	2	Y	441	442	0		13
						4	4	485	9						
11	4020 X	3606	-0-	-414	-0-	319	1	2675	2	Y	555	545	0	1 8	22
						1	4	611	9						
12	3999 X	3363	-0-	-636	-0-	340	1	2469	2	Y	499	505	0	1 8	15
						5	4	549	9						
01	3813 X	2351	-0-	-1462	-0-	364	1	1594	2	Y	351	348	0		18
						7	4	386	9						
02	3416 X	2322	-0-	-1094	-0-	437	1	1554	2	Y	300	306	0		12
						1	4	330	9						
03	3720 X	2826	-0-	-894	-0-	352	1	1989	2	Y	436	436	0	2 8	10
						5	4	480	9						
-----															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626															
10	1984 X	1718	-0-	-266	-0-	252	1	1238	2	Y	204	210	0		14
						4	4	224	9						
11	1890 X	606	-0-	-1284	-0-	84	1	426	2	Y	69	76	0		7
						20	4	76	9						
12	1891 X	1006	-0-	-885	-0-	106	1	623	2	Y	230	204	0	2 8	31
						24	4	253	9						
01	1767 X	224	-0-	-1543	-0-	28	1	159	2	Y	20	48	0		3
						15	4	22	9						
02	1596 X	338	-0-	-1258	-0-	20	1	259	2	Y	46	41	0		8
						8	4	51	9						
03	1705 X	365	-0-	-1340	-0-	34	1	231	2	Y	84	84	0		8
						8	4	92	9						
-----															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855															
10	1488 X	1056	-0-	-432	-0-	213	1	743	2	Y	89	96	0		6
						2	4	98	9						
11	1470 X	600	-0-	-870	-0-	153	1	381	2	Y	44	46	0		4
						18	4	48	9						
12	1612 X	103	-0-	-1509	-0-	102	1	1	2	Y	-0-	4	0		-0-
01	1612 X	637	-0-	-975	-0-	66	1	478	2	Y	44	38	0		6
						45	4	48	9						
02	1456 X	700	-0-	-756	-0-	48	1	557	2	Y	71	65	0		12
						17	4	78	9						
03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	133	132	0		13
						35	4	146	9						
-----															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780															
10	2232 X	2199	-0-	-33	-0-	213	1	1729	2	Y	228	237	0		15
						6	4	251	9						
11	2430 X	1647	-0-	-783	-0-	102	1	1301	2	Y	167	166	0		16
						60	4	184	9						
12	2542 X	1152	-0-	-1390	-0-	53	1	806	2	Y	238	220	0	2 8	32
						31	4	262	9						
01	2542 X	862	-0-	-1680	-0-	34	1	687	2	Y	69	92	0		9
						65	4	76	9						
02	2296 X	996	-0-	-1300	-0-	28	1	815	2	Y	115	105	0		19
						26	4	127	9						
03	2201 X	1932	-0-	-269	-0-	55	1	1567	2	Y	233	230	0		22
						54	4	256	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:		41SP	RRCID ->	276883	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 7016 - 13480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2666 X	103	-0-	-2563	-0-	21 1	76 2	Y	5	12 0			-0-
11		2580 X	68	-0-	-2512	-0-	6 9							-0-
12		2666 X	68	-0-	-2598	-0-	67 1	1 2	Y	-0-				-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	68 1		Y	-0-				-0-
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	83 1	182 2	Y	12	11 0			1
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	13 9							
							241 1	547 2	Y	38	32 0			7
							42 9							
							314 1	442 2	Y	31	35 0			3
							34 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	104H	RRCID ->	276913	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 8476 - 14963		
10		10633 X	9476	-0-	-1157	-0-	520 1	8023 2	Y	847	855 0			34
11		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	1 4	932 9						
12		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	481 1	8822 2	Y	748	752 0	1 8		29
01		9579 X	6700	-0-	-2879	-0-	823 9							
02		9464 X	6770	-0-	-2694	-0-	668 1	8979 2	Y	638	645 0			22
03		10478 X	9279	-0-	-1199	-0-	702 9							
							454 1	5738 2	Y	462	457 0			27
							508 9							
							459 1	5783 2	Y	480	490 0	1 8		16
							528 9							
							969 1	7567 2	Y	675	662 0	1 8		28
							743 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	107H	RRCID ->	276919	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8353 - 16368		
10		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	358 1	4017 2	Y	564	567 0			22
11		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	620 9							
12		5177 X	5645	-0-	468	-0-	277 1	3147 2	Y	1841	1789 0	2 8		72
01		5177 X	2540	-0-	-2637	-0-	2025 9							
02		5096 X	474	-0-	-4622	-0-	358 1	2679 2	Y	2371	2361 0	1 8		81
03		5642 X	1518	-0-	-4124	-0-	2608 9							
							273 1	1728 2	Y	490	543 0			28
							539 9							
							102 1	309 2	Y	57	83 0			2
							63 9							
							377 1	947 2	Y	176	171 0			7
							194 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	82H	RRCID ->	276924	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 8010 - 12221		
10		744 X	8	-0-	-736	-0-	7 2	1 9	Y	1	2 0			-0-
11		2430 X	5	-0-	-2425	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
12		2511 X	10	-0-	-2501	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-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 #:		117H	RRCID ->	277084	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7776 - 13072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	527 X	326	-0-	-201	-0-	320	1	6	2	Y	-0-			-0-
11	480 X	318	-0-	-162	-0-	248	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	254	1	590	2	Y	170	164	0	6
						187	9							
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	240	1	846	2	Y	231	227	0	10
						254	9							
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	196	1	698	2	Y	206	210	0	6
						227	9							
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	318	1	796	2	Y	244	243	0	7
						3	4	268	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		94H	RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7862 - 14184		
-----														
10	3379 X	3276	-0-	-103	-0-	369	1	2555	2	Y	316	313	0	9
						4	4	348	9					
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	311	1	2686	2	Y	390	383	0	15
						1	4	429	9					
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	340	1	2826	2	Y	400	402	0	12
						6	4	440	9					
01	3007 X	2690	-0-	-317	-0-	335	1	2006	2	Y	309	305	0	16
						9	4	340	9					
02	3192 X	2634	-0-	-558	-0-	441	1	1908	2	Y	257	263	0	10
						2	4	283	9					
03	3627 X	2099	-0-	-1528	-0-	350	1	1511	2	Y	213	217	0	5
						4	4	234	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 8185 - 13973		
-----														
10	5301 X	5200	-0-	-101	-0-	243	1	4563	2	Y	355	354	0	5
						3	4	391	9					
11	5160 X	4766	-0-	-394	-0-	209	1	4188	2	Y	328	326	0	7
						8	4	361	9					
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	220	1	4793	2	Y	363	362	0	8
						7	4	399	9					
01	5332 X	5166	-0-	-166	-0-	204	1	4559	2	Y	352	351	0	9
						16	4	387	9					
02	4704 X	3267	-0-	-1437	-0-	112	1	2922	2	Y	212	216	0	5
						233	9							
03	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	261	1	4558	2	Y	326	317	0	14
						2	4	359	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7949 - 13691		
-----														
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	155	1	3434	2	Y	393	394	0	6
						2	4	432	9					
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	138	1	3371	2	Y	388	385	0	8
						6	4	427	9					
12	3999 X	3575	-0-	-424	-0-	138	1	3059	2	Y	340	341	0	7
						4	4	374	9					
01	4495 X	3295	-0-	-1200	-0-	144	1	2792	2	Y	317	316	0	8
						10	4	349	9					
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	16	1	3768	2	Y	404	401	0	10
						444	9							
03	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	31	1	3397	2	Y	356	351	0	15
						2	4	392	9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
-----														
10	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	61 1	5448 2	Y	695	696 0	2 1	10		
						3 4	765 9							
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	66 1	5136 2	Y	660	655 0	1 8	14		
						10 4	726 9							
12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	68 1	5388 2	Y	669	668 0	1 8	14		
						8 4	736 9							
01	6417 X	6286	-0-	-131	-0-	79 1	5430 2	Y	689	684 0	1 8	18		
						19 4	758 9							
02	5796 X	5055	-0-	-741	-0-	106 1	4374 2	Y	523	527 0	1 8	13		
						575 9								
03	6262 X	5449	-0-	-813	-0-	119 1	4720 2	Y	553	542 0	1 8	23		
						2 4	608 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
10	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	111 1	1848 2	Y	311	311 0	1 1	5		
						1 4	342 9							
11	2310 N	1982	-0-	-328	-0-	98 1	1586 2	Y	268	267 0		6		
						3 4	295 9							
12	2356 N	1957	-0-	-399	-0-	117 1	1559 2	Y	254	255 0		5		
						2 4	279 9							
01	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	112 1	1581 2	Y	264	262 0		7		
						5 4	290 9							
02	2128 X	1821	-0-	-307	-0-	109 1	1459 2	Y	230	231 0		6		
						253 9								
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	138 1	1908 2	Y	242	238 0		10		
						1 4	266 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
10	7626 X	6378	-0-	-1248	-0-	13 1	5709 2	Y	593	592 0	2 1	9		
						4 4	652 9							
11	6660 X	6319	-0-	-341	-0-	17 1	5644 2	Y	588	584 0	1 8	12		
						11 4	647 9							
12	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	20 1	6141 2	Y	620	618 0	1 8	13		
						9 4	682 9							
01	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	26 1	6326 2	Y	652	647 0	1 8	17		
						22 4	717 9							
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	24 1	5712 2	Y	554	556 0	1 8	14		
						609 9								
03	6851 X	6524	-0-	-327	-0-	49 1	5875 2	Y	543	533 0	1 8	23		
						3 4	597 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
10	2418 X	2194	-0-	-224	-0-	97 1	1922 2	Y	156	155 0		5		
						3 4	172 9							
11	2340 X	2041	-0-	-299	-0-	81 1	1775 2	Y	167	165 0		7		
						1 4	184 9							
12	2418 X	1859	-0-	-559	-0-	85 1	1608 2	Y	147	150 0		4		
						4 4	162 9							
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	102 1	1537 2	Y	155	151 0		8		
						7 4	171 9							
02	1904 N	1528	-0-	-376	-0-	126 1	1278 2	Y	112	116 0		4		
						1 4	123 9							
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	95 1	1660 2	Y	156	155 0	1 8	4		
						4 4	172 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10		3627 X	3080	-0-	-547	-0-	101 1	2657 2	Y	289	286 0				9
							4 4	318 9							
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	86 1	2960 2	Y	377	370 0	1 8			15
							1 4	415 9							
12		3441 X	2774	-0-	-667	-0-	99 1	2350 2	Y	291	297 0				9
							5 4	320 9							
01		3348 X	1894	-0-	-1454	-0-	129 1	1531 2	Y	206	205 0				10
							7 4	227 9							
02		3220 X	1908	-0-	-1312	-0-	129 1	1573 2	Y	186	189 0				7
							1 4	205 9							
03		3565 X	2249	-0-	-1316	-0-	103 1	1886 2	Y	233	233 0	1 8			6
							4 4	256 9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683															
10		5084 X	4416	-0-	-668	-0-	212 1	3654 2	Y	498	499 0	1 1			7
							2 4	548 9							
11		5070 X	4644	-0-	-426	-0-	180 1	3873 2	Y	531	526 0	1 8			11
							7 4	584 9							
12		5239 X	4901	-0-	-338	-0-	182 1	4113 2	Y	545	544 0	1 8			11
							6 4	600 9							
01		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	178 1	4613 2	Y	625	619 0	1 8			16
							16 4	688 9							
02		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	188 1	4073 2	Y	520	522 0	1 8			13
							572 9								
03		4898 X	4669	-0-	-229	-0-	218 1	3911 2	Y	489	480 0	1 8			21
							2 4	538 9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091															
10		11005 X	4944	-0-	-6061	-0-	175 1	4381 2	Y	346	373 0				12
							7 4	381 9							
11		10650 X	5990	-0-	-4660	-0-	229 1	4636 2	Y	995	966 0	2 8			39
							30 4	1095 9							
12		11005 X	5282	-0-	-5723	-0-	232 1	3966 2	Y	984	990 0	1 8			32
							2 4	1082 9							
01		11811 X	3255	-0-	-8556	-0-	157 1	2458 2	Y	582	588 0	1 8			25
							640 9								
02		7812 X	6741	-0-	-1071	-0-	147 1	5230 2	Y	1240	1225 0	3 8			37
							1364 9								
03		6200 X	5050	-0-	-1150	-0-	253 1	3815 2	Y	878	888 0	1 8			26
							16 4	966 9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102															
10		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	337 1	7227 2	Y	657	657 0				24
							12 4	723 9							
11		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	288 1	6236 2	Y	661	658 0	1 8			26
							40 4	727 9							
12		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	300 1	6950 2	Y	876	872 0	1 8			29
							3 4	964 9							
01		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	296 1	7627 2	Y	917	905 0	2 8			39
							1 4	1009 9							
02		7504 X	7258	-0-	-246	-0-	233 1	6203 2	Y	747	762 0	2 8			22
							822 9								
03		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	333 1	7463 2	Y	837	833 0	1 8			25
							31 4	921 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
10		9052 X	5546	-0-	-3506	-0-	316 7 4	4469 2 9	Y	685	711 0			25
11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	293 19 4	3039 2 9	Y	442	449 0	1 8		17
12		6510 X	5004	-0-	-1506	-0-	309 2 4	4045 2 9	Y	589	586 0	1 8		19
01		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	329 1 4	5949 2 9	Y	827	809 0	1 8		36
02		5880 X	4509	-0-	-1371	-0-	238 623 9	3648 2 9	Y	566	584 0	1 8		17
03		5549 X	4217	-0-	-1332	-0-	335 13 4	3217 2 9	Y	593	591 0	1 8		18
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
10		2232 X	1126	-0-	-1106	-0-	50 2 4	1038 2 9	Y	33	33 0			1
11		2010 X	1246	-0-	-764	-0-	160 43 9	1043 2 9	Y	39	38 0			2
12		2077 X	790	-0-	-1287	-0-	165 1 4	600 2 9	Y	22	23 0			1
01		2077 X	1324	-0-	-753	-0-	231 5 4	1043 2 9	Y	41	40 0			2
02		1820 X	1145	-0-	-675	-0-	327 1 4	787 2 9	Y	27	28 0			1
03		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	264 3 4	1132 2 9	Y	41	41 0			1
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
10		8029 X	7349	-0-	-680	-0-	161 12 4	6893 2 9	Y	257	255 0			8
11		7770 X	6756	-0-	-1014	-0-	138 2 4	6194 2 9	Y	384	376 0	1 8		15
12		9052 X	6153	-0-	-2899	-0-	153 12 4	5615 2 9	Y	339	344 0			10
01		9052 X	7800	-0-	-1252	-0-	196 32 4	7058 2 9	Y	467	452 0	1 8		24
02		8176 X	5652	-0-	-2524	-0-	213 4 4	5110 2 9	Y	295	307 0			12
03		7347 X	6829	-0-	-518	-0-	212 15 4	6192 2 9	Y	373	374 0	2 8		9
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
10		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	82 20 4	3133 2 9	Y	520	509 0			19
11		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	68 23 4	3598 2 9	Y	519	522 0	1 8		15
12		2883 X	2420	-0-	-463	-0-	40 17 4	1999 2 9	Y	331	335 0			11
01		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	103 3 4	4561 2 9	Y	593	576 0	1 8		27
02		3976 X	2030	-0-	-1946	-0-	44 266 9	1720 2 9	Y	242	255 0	6 1		7
03		4402 X	1155	-0-	-3247	-0-	19 1 4	982 2 9	Y	139	138 0			8

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2046 X	1507	-0-	-539	-0-	218 1	1088 2	4 4	197 9	Y	179	188 0			12
11	1980 X	1535	-0-	-445	-0-	174 1	1113 2	51 4	197 9	Y	179	174 0			17
12	1984 X	448	-0-	-1536	-0-	128 1	221 2	9 4	90 9	Y	82	87 0	1 8		11
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	91 1	1646 2	155 4	232 9	Y	211	193 0	1 8		28
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	74 1	1748 2	55 4	341 9	Y	310	286 0			52
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	65 1	1704 2	59 4	286 9	Y	260	287 0			25
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880															
10	6541 X	2509	-0-	-4032	-0-	328 1	1918 2	263 9		Y	239	253 0			9
11	8040 X	3449	-0-	-4591	-0-	374 1	2723 2	352 9		Y	320	316 0			13
12	8308 X	4264	-0-	-4044	-0-	540 1	3302 2	422 9		Y	384	384 0			13
01	8308 X	4105	-0-	-4203	-0-	427 1	3210 2	468 9		Y	425	413 0			25
02	4200 X	2053	-0-	-2147	-0-	305 1	1520 2	228 9		Y	207	224 0	1 8		7
03	4278 X	1932	-0-	-2346	-0-	653 1	1091 2	188 9		Y	171	171 0			7
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456															
10	2604 X	2562	-0-	-42	-0-	167 1	2073 2	1 4	321 9	Y	292	293 0	1 1		4
11	2520 X	2414	-0-	-106	-0-	149 1	1955 2	4 4	306 9	Y	278	276 0			6
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	230 1	2254 2	3 4	339 9	Y	308	308 0			6
01	2728 X	1411	-0-	-1317	-0-	151 1	1088 2	4 4	168 9	Y	153	155 0			4
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	221 1	3124 2	454 9		Y	413	406 0	1 8		10
03	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	230 1	2103 2	1 4	300 9	Y	273	271 0			12
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613															
10	2976 X	1708	-0-	-1268	-0-	283 1	1237 2	2 4	186 9	Y	169	170 0			6
11	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	260 1	4168 2	27 4	595 9	Y	541	525 0	1 8		21
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	259 1	3056 2	1 4	466 9	Y	424	430 0	1 8		14
01	2635 X	1080	-0-	-1555	-0-	245 1	723 2	112 9		Y	102	112 0			4
02	4704 X	3544	-0-	-1160	-0-	202 1	2890 2	452 9		Y	411	402 0	1 8		12
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	311 1	4990 2	21 4	820 9	Y	745	734 0	1 8		22

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		5425 X	5415	-0-	-10	-0-	131	1	4387	2	Y	813	815	0	2 1 12
							3	4	894	9					
11		5610 X	4494	-0-	-1116	-0-	124	1	3619	2	Y	676	673	0	1 8 14
							7	4	744	9					
12		5797 X	4293	-0-	-1504	-0-	109	1	3486	2	Y	630	630	0	1 8 13
							5	4	693	9					
01		5797 X	4476	-0-	-1321	-0-	107	1	3622	2	Y	668	663	0	1 8 17
							12	4	735	9					
02		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	86	1	4398	2	Y	764	761	0	1 8 19
							840	9							
03		5425 X	4582	-0-	-843	-0-	112	1	3763	2	Y	641	632	0	1 8 27
							2	4	705	9					
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152															
10		5611 X	4170	-0-	-1441	-0-	62	1	3870	2	Y	211	212	0	6
							6	4	232	9					
11		5430 X	4009	-0-	-1421	-0-	59	1	3689	2	Y	236	233	0	9
							1	4	260	9					
12		5611 X	3766	-0-	-1845	-0-	107	1	3418	2	Y	213	216	0	6
							7	4	234	9					
01		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	95	1	4889	2	Y	333	322	0	17
							22	4	366	9					
02		4452 X	3607	-0-	-845	-0-	71	1	3315	2	Y	198	207	0	8
							3	4	218	9					
03		4185 X	4130	-0-	-55	-0-	86	1	3776	2	Y	235	236	0	1 8 6
							9	4	259	9					
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363															
10		6541 X	5931	-0-	-610	-0-	152	1	4903	2	Y	789	780	0	23
							8	4	868	9					
11		6330 X	5844	-0-	-486	-0-	133	1	4727	2	Y	893	879	0	2 8 35
							2	4	982	9					
12		6541 X	5930	-0-	-611	-0-	161	1	4790	2	Y	881	889	0	1 8 26
							10	4	969	9					
01		5115 X	2130	-0-	-2985	-0-	105	1	1653	2	Y	332	341	0	17
							7	4	365	9					
02		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	244	1	3867	2	Y	679	669	0	27
							3	4	747	9					
03		5115 X	4744	-0-	-371	-0-	205	1	3770	2	Y	691	698	0	3 8 17
							9	4	760	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		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-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE		M		CODE	CODE	
10		3069 X	1159	-0-	-1910	-0-	212 1	820 2	Y	113	123 0			8
							3 4	124 9						
11		2730 X	487	-0-	-2243	-0-	139 1	292 2	Y	39	43 0			4
							13 4	43 9						
12		1891 X	645	-0-	-1246	-0-	111 1	388 2	Y	119	106 0	1 8		16
							15 4	131 9						
01		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	81 1	2793 2	Y	297	272 0	2 8		39
							263 4	327 9						
02		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	71 1	1517 2	Y	224	225 0			38
							48 4	246 9						
03		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	67 1	1817 2	Y	280	291 0			27
							63 4	308 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523														
10		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	295 1	7777 2	Y	78	78 0			3
							13 4	86 9						
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	245 1	6386 2	Y	60	61 0			2
							41 4	66 9						
12		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	272 1	7944 2	Y	632	612 0	1 8		21
							3 4	695 9						
01		6696 X	4054	-0-	-2642	-0-	229 1	3503 2	Y	292	299 0	1 8		13
							1 4	321 9						
02		7392 X	5114	-0-	-2278	-0-	218 1	4486 2	Y	373	374 0	1 8		11
							410 9							
03		8928 X	4869	-0-	-4059	-0-	249 1	4258 2	Y	313	315 0			9
							18 4	344 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164														
10		5301 X	5026	-0-	-275	-0-	222 1	4250 2	Y	501	501 0	1 1		8
							3 4	551 9						
11		5130 X	5128	-0-	-2	-0-	192 1	4360 2	Y	516	512 0	1 8		11
							8 4	568 9						
12		5301 X	4750	-0-	-551	-0-	195 1	4006 2	Y	494	494 0	1 8		10
							6 4	543 9						
01		5208 X	3970	-0-	-1238	-0-	181 1	3204 2	Y	522	518 0	1 8		13
							11 4	574 9						
02		4788 X	3198	-0-	-1590	-0-	161 1	2598 2	Y	399	401 0	1 8		10
							439 9							
03		5301 X	3379	-0-	-1922	-0-	188 1	2738 2	Y	411	404 0			17
							1 4	452 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747														
10		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	199 1	3893 2	Y	641	641 0	2 1		10
							2 4	705 9						
11		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	172 1	3686 2	Y	610	606 0	1 8		13
							7 4	671 9						
12		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	180 1	5027 2	Y	804	799 0	1 8		17
							7 4	884 9						
01		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	173 1	5578 2	Y	911	904 0	1 8		23
							19 4	1002 9						
02		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	154 1	3737 2	Y	576	584 0	1 8		14
							634 9							
03		6107 X	5099	-0-	-1008	-0-	212 1	4189 2	Y	633	619 0	1 8		27
							2 4	696 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	1519 N	1304	-0-	-215	-0-	254 1	519 2	Y	483	485 0	1 1	7			
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	531 9	216 1	553 2	Y	519	514 0	1 8	11		
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	1 4	223 1	571 9	Y	547	546 0	1 8	11		
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2 4	223 1	1549 2	Y	383	383 0	1 8	10		
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	11 4	213 1	602 9	Y	256	260 0		6		
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	198 1	11 4	421 9	Y	282 9	276 0		12		
						267 1	1 4	2129 2	Y	310 9					
						1 4									
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739															
10	4464 X	3699	-0-	-765	-0-	92 1	3135 2	Y	427	428 0	1 1	6			
11	4320 X	3358	-0-	-962	-0-	2 4	82 1	470 9	Y	390	387 0	1 8	8		
12	4247 X	4024	-0-	-223	-0-	5 4	5 4	2842 2	Y	417	415 0	1 8	9		
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	85 1	5 4	429 9	Y	421	418 0	1 8	11		
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	100 1	5 4	3475 2	Y	346	348 0	1 8	8		
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	13 4	115 1	459 9	Y	371	363 0		16		
						381 9	13 4	3767 2	Y						
						133 1	2 4	463 9	Y						
						2 4		3289 2	Y						
								408 9	Y						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112															
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	120 1	4540 2	Y	664	665 0	2 1	10			
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	3 4	104 1	730 9	Y	629	625 0	1 8	13		
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	8 4	107 1	4277 2	Y	629	628 0	1 8	13		
01	5673 X	5120	-0-	-553	-0-	107 1	6 4	692 9	Y	626	622 0	1 8	16		
02	5124 X	4584	-0-	-540	-0-	108 1	15 4	4422 2	Y	534	536 0	1 8	13		
03	5394 X	4798	-0-	-596	-0-	15 4	96 1	692 9	Y	545	534 0	1 8	23		
						587 9	141 1	4308 2	Y						
						141 1	2 4	689 9	Y						
						2 4		3901 2	Y						
								600 9	Y						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428															
10	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	138 1	2003 2	Y	317	318 0		9			
11	2790 X	2379	-0-	-411	-0-	3 4	84 1	349 9	Y	355	349 0	1 8	14		
12	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	1 4	1 4	1903 2	Y	364	367 0		11		
01	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	97 1	4 4	391 9	Y	370	362 0		19		
02	2492 X	2178	-0-	-314	-0-	108 1	8 4	2010 2	Y	298	305 0		12		
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	8 4	125 1	400 9	Y	445	444 0	2 8	11		
						1 4	131 1	1874 2	Y						
						131 1	6 4	407 9	Y						
						6 4		1724 2	Y						
								328 9	Y						
								2466 2	Y						
								490 9	Y						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		83H	RRCID ->	277356	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7989 - 13415		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
10	3007 X	752	-0-	-2255	-0-	217 1	456 2	9 4	70 9	Y	64	66 0	3	
11	1230 X	645	-0-	-585	-0-	197 1	380 2	4 4	64 9	Y	58	57 0	4	
12	1271 X	515	-0-	-756	-0-	177 1	295 2	43 9		Y	39	40 0	3	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	229 1	259 2	1 4	37 9	Y	34	35 0	2	
02	616 N	440	-0-	-176	-0-	224 1	191 2	25 9		Y	23	23 0	2	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	284 1	244 2	30 9		Y	27	26 0	3	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		69H	RRCID ->	277432	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7886 - 14199		
10	5859 X	4853	-0-	-1006	-0-	101 1	4066 2	3 4	683 9	Y	621	622 0	2 1 9	
11	5520 X	4877	-0-	-643	-0-	96 1	4083 2	8 4	690 9	Y	627	622 0	1 8 13	
12	5456 X	5114	-0-	-342	-0-	103 1	4302 2	6 4	703 9	Y	639	638 0	1 8 13	
01	5456 X	4764	-0-	-692	-0-	95 1	3988 2	14 4	667 9	Y	606	602 0	1 8 16	
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	102 1	3987 2	626 9		Y	569	570 0	1 8 14	
03	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	129 1	3677 2	2 4	568 9	Y	516	507 0	1 8 22	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		64H	RRCID ->	277440	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7808 - 13888		
10	5456 X	4902	-0-	-554	-0-	9 1	4278 2	3 4	612 9	Y	556	556 0	2 1 8	
11	5280 X	5009	-0-	-271	-0-	13 1	4361 2	8 4	627 9	Y	570	565 0	1 8 12	
12	5456 X	5416	-0-	-40	-0-	16 1	4735 2	7 4	658 9	Y	598	596 0	1 8 13	
01	5394 X	5309	-0-	-85	-0-	19 1	4619 2	16 4	655 9	Y	595	592 0	1 8 15	
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	17 1	4148 2	554 9		Y	504	506 0	1 8 12	
03	5425 X	4741	-0-	-684	-0-	34 1	4159 2	2 4	546 9	Y	496	486 0	1 8 21	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		65H	RRCID ->	277442	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7779 - 13741		
10	4464 X	3784	-0-	-680	-0-	220 1	2980 2	2 4	582 9	Y	529	528 0	2 1 8	
11	4320 X	3218	-0-	-1102	-0-	188 1	2528 2	5 4	497 9	Y	452	449 0	1 8 10	
12	4433 X	3049	-0-	-1384	-0-	194 1	2397 2	4 4	454 9	Y	413	414 0	9	
01	3534 X	3083	-0-	-451	-0-	185 1	2420 2	8 4	470 9	Y	427	424 0	1 8 11	
02	3416 X	1477	-0-	-1939	-0-	174 1	1103 2	200 9		Y	182	189 0	4	
03	3782 X	1946	-0-	-1836	-0-	195 1	1484 2	1 4	266 9	Y	242	236 0	10	



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	62 1	1552 2	Y	66	58 0			20
						1 4	73 9						
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	101 1	1585 2	Y	65	52 0			33
						2 4	72 9						
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	120 1	1600 2	Y	51	67 0			17
						1 4	56 9						
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	114 1	832 2	Y	33	41 0			9
						4 4	36 9						
02	1652 N	1413	-0-	-239	-0-	137 1	1197 2	Y	70	46 0			33
						2 4	77 9						
03	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	157 1	1378 2	Y	130	130 0			33
						143 9							
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741													
-----													
10	3131 X	2046	-0-	-1085	-0-	302 1	1662 2	Y	74	75 0			1
						1 4	81 9						
11	2490 X	1224	-0-	-1266	-0-	258 1	918 2	Y	42	42 0			1
						2 4	46 9						
12	2573 X	1286	-0-	-1287	-0-	264 1	974 2	Y	43	43 0			1
						1 4	47 9						
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	254 1	2230 2	Y	100	98 0			3
						8 4	110 9						
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	235 1	2648 2	Y	111	111 0			3
						122 9							
03	2046 X	1570	-0-	-476	-0-	277 1	1236 2	Y	51	52 0			2
						1 4	56 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308													
-----													
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	293 1	4387 2	Y	244	243 0			12
						88 4	268 9						
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	257 1	3117 2	Y	188	188 0			12
						35 4	207 9						
12	3565 X	2402	-0-	-1163	-0-	244 1	2065 2	Y	84	90 0			6
						1 4	92 9						
01	3565 X	3054	-0-	-511	-0-	257 1	2675 2	Y	104	104 0			6
						8 4	114 9						
02	4536 X	2452	-0-	-2084	-0-	241 1	2117 2	Y	85	84 0			7
						94 9							
03	5022 X	3368	-0-	-1654	-0-	268 1	2976 2	Y	109	105 0			11
						4 4	120 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564													
-----													
10	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	294 1	4705 2	Y	174	171 0			9
						95 4	191 9						
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	259 1	3762 2	Y	149	149 0			9
						43 4	164 9						
12	3720 X	3354	-0-	-366	-0-	254 1	2980 2	Y	107	108 0			8
						2 4	118 9						
01	3720 X	1223	-0-	-2497	-0-	247 1	938 2	Y	32	38 0			2
						3 4	35 9						
02	4760 X	534	-0-	-4226	-0-	232 1	292 2	Y	9	10 0			1
						10 9							
03	5270 X	1954	-0-	-3316	-0-	263 1	1637 2	Y	47	43 0			5
						2 4	52 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	103 1	3303 2	6 4	493 9	Y	448	446 0			13
11	4050 X	3612	-0-	-438	-0-	92 1	2995 2	1 4	524 9	Y	476	469 0	1 8		19
12	4123 X	3756	-0-	-367	-0-	104 1	3115 2	7 4	530 9	Y	482	486 0	1 8		14
01	3999 X	1838	-0-	-2161	-0-	103 1	1457 2	7 4	271 9	Y	246	248 0			12
02	3528 X	3070	-0-	-458	-0-	184 1	2480 2	2 4	404 9	Y	367	365 0			14
03	3906 X	3187	-0-	-719	-0-	153 1	2588 2	6 4	440 9	Y	400	402 0	2 8		10
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068															
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	52 1	2610 2	100 9		Y	91	90 0			2
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	43 1	2734 2	16 4	107 9	Y	97	97 0			2
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	49 1	2694 2	2 4	107 9	Y	97	96 0			3
01	2387 X	851	-0-	-1536	-0-	39 1	780 2	32 9		Y	29	30 0			2
02	2716 X	1540	-0-	-1176	-0-	68 1	1414 2	1 4	57 9	Y	52	53 0			1
03	3007 X	2463	-0-	-544	-0-	78 1	2129 2	1 4	255 9	Y	232	228 0	1 8		4
-----															
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468															
10	434 N	280	-0-	-154	-0-	280 1				Y	-0-	1 0			-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	232 1	336 2	2 4	87 9	Y	79	59 0			20
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	258 1	304 2	74 9		Y	67	69 0			18
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	221 1	333 2	114 9		Y	104	102 0			20
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	220 1	270 2	133 9		Y	121	91 0			50
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	255 1	476 2	1 4	163 9	Y	148	159 0			39
-----															
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846															
10	1891 X	1849	-0-	-42	-0-	367 1	1145 2	1 4	336 9	Y	305	269 0			39
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	385 1	1180 2	367 9		Y	334	304 0			69
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	749 1	2278 2	568 9		Y	516	539 0			46
01	3100 N	3784	-0-	684	684	687 1	2373 2	724 9		Y	658	636 0	1 8		67
02	2800 N	3295	-0-	495	1179	637 1	2094 2	564 9		Y	513	504 0			76
03	5769 X	4590	-0-	-1179	-0-	1012 1	2893 2	2 4	683 9	Y	621	642 0			55

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1612 X	1027	-0-	-585	-0-	257 1	602 2	167 9	167 9	Y	152	163 0		52
11	1560 X	945	-0-	-615	-0-	215 1	521 2	207 9	207 9	Y	188	193 0		47
12	1333 X	976	-0-	-357	-0-	232 1	592 2	151 9	151 9	Y	137	147 0		37
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	213 1	618 2	139 9	139 9	Y	126	138 0		25
02	896 N	678	-0-	-218	-0-	194 1	381 2	103 9	103 9	Y	94	80 0		39
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	220 1	682 2	131 9	131 9	Y	119	127 0		31
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
10	4061 X	1937	-0-	-2124	-0-	256 1	1539 2	111 9	111 9	Y	101	116 0		5
11	3930 X	279	-0-	-3651	-0-	219 1	55 2	4 9	4 9	Y	4	9 0		-0-
12	4061 X	244	-0-	-3817	-0-	244 1				Y	-0-			-0-
01	4030 X	227	-0-	-3803	-0-	227 1				Y	-0-			-0-
02	3640 X	185	-0-	-3455	-0-	184 1	1 2			Y	-0-			-0-
03	1922 X	77	-0-	-1845	-0-	77 1				Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														
10	1426 X	1253	-0-	-173	-0-	305 1	812 2	120 9	120 9	Y	109	130 0		5
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	276 1	1150 2	184 9	184 9	Y	167	162 0		10
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	254 1	2685 2	384 9	384 9	Y	349	333 0	1 8	25
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	220 1	2912 2	405 9	405 9	Y	368	372 0	1 8	20
02	2632 X	1930	-0-	-702	-0-	202 1	1534 2	194 9	194 9	Y	176	181 0		15
03	3317 X	563	-0-	-2754	-0-	212 1	316 2	35 9	35 9	Y	32	44 0		3
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														
10	5115 X	4224	-0-	-891	-0-	14 1	4055 2	155 9	155 9	Y	141	141 0		3
11	4950 X	4115	-0-	-835	-0-	16 1	3866 2	22 4	22 4	Y	192	191 0		4
12	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	15 1	3831 2	3 4	3 4	Y	294	290 0		8
01	4495 X	3837	-0-	-658	-0-	17 1	3509 2	1 4	1 4	Y	282	273 0		17
02	4060 X	3780	-0-	-280	-0-	15 1	3462 2	2 4	2 4	Y	274	285 0		6
03	4247 X	3140	-0-	-1107	-0-	12 1	2848 2	1 4	1 4	Y	254	254 0	1 8	5

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4309 X	3648	-0-	-661	-0-	47	1	3305	2	Y	269	267	0	6
						296	9							
11	4170 X	3496	-0-	-674	-0-	76	1	3107	2	Y	268	269	0	5
						18	4	295	9					
12	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	77	1	3481	2	Y	305	302	0	8
						3	4	336	9					
01	3937 X	3407	-0-	-530	-0-	41	1	3056	2	Y	281	272	0	17
						1	4	309	9					
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	75	1	3264	2	Y	355	364	0	8
						2	4	391	9					
03	3906 X	3666	-0-	-240	-0-	83	1	3234	2	Y	316	317	0	1 8 6
						1	4	348	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138														
10	3131 X	3110	-0-	-21	-0-	49	1	2688	2	Y	339	338	0	8
						373	9							
11	3330 X	2795	-0-	-535	-0-	39	1	2404	2	Y	307	309	0	6
						14	4	338	9					
12	3441 X	2877	-0-	-564	-0-	44	1	2477	2	Y	322	319	0	9
						2	4	354	9					
01	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	39	1	2914	2	Y	396	381	0	24
						1	4	436	9					
02	2800 X	2671	-0-	-129	-0-	41	1	2291	2	Y	307	324	0	7
						1	4	338	9					
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	46	1	2731	2	Y	393	392	0	1 8 7
						1	4	432	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044														
10	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	89	1	3813	2	Y	273	271	0	6
						300	9							
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	84	1	3910	2	Y	257	258	0	5
						22	4	283	9					
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	84	1	4528	2	Y	287	284	0	8
						4	4	316	9					
01	4309 X	4133	-0-	-176	-0-	23	1	3831	2	Y	253	246	0	15
						1	4	278	9					
02	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	22	1	4882	2	Y	319	327	0	7
						3	4	351	9					
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	21	1	5188	2	Y	381	380	0	1 8 7
						2	4	419	9					
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
10	3503 X	3346	-0-	-157	-0-	73	1	2797	2	Y	416	415	0	15
						18	4	458	9					
11	3780 X	3522	-0-	-258	-0-	57	1	3015	2	Y	391	393	0	1 8 12
						20	4	430	9					
12	3906 X	3416	-0-	-490	-0-	58	1	2866	2	Y	425	423	0	14
						24	4	468	9					
01	4464 X	3646	-0-	-818	-0-	71	1	3166	2	Y	370	366	0	1 8 17
						2	4	407	9					
02	4032 X	3132	-0-	-900	-0-	70	1	2690	2	Y	338	336	0	8 1 10
						372	9							
03	3627 X	2403	-0-	-1224	-0-	40	1	2072	2	Y	263	258	0	1 8 15
						2	4	289	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	316	-0-	-2629	-0-	6 1	221 2	88 9	Y	80	79 0		3
11	2850 X	322	-0-	-2528	-0-	4 1	235 2	81 9	Y	74	75 0		2
12	558 X	381	-0-	-177	-0-	5 1	267 2	107 9	Y	97	96 0		3
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	9 1	378 2	119 9	Y	108	106 0		5
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	79 9	Y	72	73 0	2 1	2
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5 1	268 2	121 9	Y	110	106 0		6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040													
10	4588 X	3975	-0-	-613	-0-	80 1	3088 2	19 4	Y	716	707 0		27
11	4770 X	1579	-0-	-3191	-0-	24 1	1266 2	8 4	Y	255	274 0		8
12	4929 X	2424	-0-	-2505	-0-	38 1	1890 2	16 4	Y	436	430 0		14
01	4929 X	151	-0-	-4778	-0-	3 1	123 2	25 9	Y	23	36 0		1
02	3584 X	2020	-0-	-1564	-0-	42 1	1628 2	350 9	Y	318	302 0	7 1	9
03	3968 X	2156	-0-	-1812	-0-	34 1	1741 2	1 4	Y	345	334 0	1 8	19

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470													
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-				Y	-0-			-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	-0-			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-			-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-				Y	-0-			-0-
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	156 1	769 2	1 4	Y	73	66 0		7

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183													
10	2604 X	2025	-0-	-579	-0-	19 1	1892 2	7 4	Y	97	95 0		8
11	2460 X	1876	-0-	-584	-0-	20 1	1750 2	1 4	Y	95	96 0		7
12	2511 X	2095	-0-	-416	-0-	26 1	1952 2	1 4	Y	105	103 0		9
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	25 1	1684 2	14 4	Y	113	112 0		10
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	22 1	1649 2	7 4	Y	94	97 0		7
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	23 1	1855 2	2 4	Y	156	148 0		15

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4185 X	466	-0-	-3719	-0-	10 1	370 2	2	Y	76	87 0			3
						2 4	84 9							
11	3990 X	649	-0-	-3341	-0-	10 1	531 2	2	Y	95	95 0			3
						3 4	105 9							
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	83 1	4153 2	2	Y	851	825 0	1 8		28
						34 4	936 9							
01	3286 X	1370	-0-	-1916	-0-	26 1	1142 2	2	Y	183	203 0			8
						1 4	201 9							
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	70 1	2704 2	2	Y	470	452 0	11 1		14
						517 9					1 8			
03	5208 X	3647	-0-	-1561	-0-	58 1	3006 2	2	Y	528	512 0	1 8		29
						2 4	581 9							
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
-----														
10	434 N	286	-0-	-148	-0-	257 1	22 2	2	Y	5	6 0			2
						1 4	6 9							
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	222 1	30 2	2	Y	6	6 0			2
						7 9								
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	317 1	99 2	2	Y	72	23 0			51
						1 4	79 9							
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	253 1	22 2	2	Y	10	56 0			5
						11 9								
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	230 1	54 2	2	Y	12	7 0			10
						13 9								
03	496 N	262	-0-	-234	-0-	259 1	2 2	2	Y	1	11 0			-0-
						1 9								
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
-----														
10	3100 X	2359	-0-	-741	-0-	316 1	1924 2	2	Y	46	73 0			15
						68 4	51 9							
11	4290 X	2263	-0-	-2027	-0-	336 1	1859 2	2	Y	41	44 0			12
						23 4	45 9							
12	5332 X	3109	-0-	-2223	-0-	467 1	2426 2	2	Y	182	64 0	1 8		129
						16 4	200 9							
01	5673 X	2392	-0-	-3281	-0-	347 1	1906 2	2	Y	97	180 0	1 8		45
						32 4	107 9							
02	5124 X	1919	-0-	-3205	-0-	279 1	1559 2	2	Y	66	54 0			57
						8 4	73 9							
03	3100 X	2540	-0-	-560	-0-	308 1	2048 2	2	Y	153	140 0			70
						16 4	168 9							
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
-----														
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	155 1	1325 2	2	Y	151	143 0			49
						47 4	166 9							
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	144 1	900 2	2	Y	94	116 0			27
						11 4	103 9							
12	1364 N	233	-0-	-1131	-0-	79 1	110 2	2	Y	39	38 0			28
						1 4	43 9							
01	1364 X	1141	-0-	-223	-0-	199 1	733 2	2	Y	179	122 0	2 8		83
						12 4	197 9							
02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	203 1	1309 2	2	Y	266	118 0			231
						6 4	293 9							
03	1705 X	1181	-0-	-524	-0-	145 1	806 2	2	Y	204	341 0			94
						6 4	224 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		4309 X	4067	-0-	-242	-0-	38 1	3835 2	Y	163	158 0			13
							15 4	179 9						
11		4170 X	3541	-0-	-629	-0-	38 1	3336 2	Y	151	152 0			12
							1 4	166 9						
12		4278 X	3774	-0-	-504	-0-	47 1	3551 2	Y	158	156 0			14
							2 4	174 9						
01		4278 X	3815	-0-	-463	-0-	48 1	3286 2	Y	413	391 0	1 8		35
							27 4	454 9						
02		3668 X	3545	-0-	-123	-0-	41 1	3088 2	Y	367	372 0	1 8		29
							12 4	404 9						
03		4061 X	4008	-0-	-53	-0-	43 1	3523 2	Y	398	388 0	1 8		38
							4 4	438 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
-----														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
-----														
10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-				-0-
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-				-0-
12		837 X	57	-0-	-780	-0-	1 1	52 2	Y	4	4 0			-0-
							4 9							
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
-----														
10		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	36 1	3643 2	Y	269	262 0			21
							14 4	296 9						
11		4140 X	3715	-0-	-425	-0-	39 1	3382 2	Y	266	266 0	1 8		20
							1 4	293 9						
12		4309 X	4039	-0-	-270	-0-	49 1	3673 2	Y	286	280 0	1 8		25
							2 4	315 9						
01		4309 X	3966	-0-	-343	-0-	52 1	3513 2	Y	338	333 0	1 8		29
							29 4	372 9						
02		3612 X	3555	-0-	-57	-0-	42 1	3162 2	Y	308	312 0	1 8		24
							12 4	339 9						
03		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	47 1	3856 2	Y	387	373 0	1 8		37
							5 4	426 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
-----														
10		5394 X	4790	-0-	-604	-0-	41 1	4113 2	Y	564	550 0			44
							16 4	620 9						
11		5640 X	4632	-0-	-1008	-0-	45 1	3948 2	Y	580	577 0	2 8		45
							1 4	638 9						
12		5828 X	4982	-0-	-846	-0-	56 1	4251 2	Y	612	603 0	1 8		53
							2 4	673 9						
01		5828 X	4576	-0-	-1252	-0-	57 1	3863 2	Y	567	570 0	1 8		49
							32 4	624 9						
02		4340 X	4173	-0-	-167	-0-	48 1	3617 2	Y	449	462 0	1 8		35
							14 4	494 9						
03		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	55 1	4454 2	Y	567	547 0	1 8		54
							5 4	624 9						





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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	94	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	94	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	94	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	94	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	94	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	94	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		126H	RRCID ->	277784	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	7997 - 14073	
10		2790 X	2311	-0-	-479	-0-	48 1	2174 2	Y	81	81 0	2	
							89 9						
11		2700 X	2045	-0-	-655	-0-	37 1	1897 2	Y	91	91 0	2	
							11 4	100 9					
12		2790 X	2100	-0-	-690	-0-	48 1	1939 2	Y	101	100 0	3	
							2 4	111 9					
01		2790 X	2149	-0-	-641	-0-	20 1	2008 2	Y	109	105 0	7	
							1 4	120 9					
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	38 1	2802 2	Y	149	153 0	3	
							2 4	164 9					
03		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	48 1	2617 2	Y	277	274 0	1 8 5	
							1 4	305 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		104H	RRCID ->	277785	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7934 - 14249	
10		6076 X	5382	-0-	-694	-0-	17 1	4926 2	Y	399	398 0	9	
							439 9						
11		5880 X	5345	-0-	-535	-0-	20 1	4858 2	Y	399	400 0	8	
							28 4	439 9					
12		5704 X	5550	-0-	-154	-0-	20 1	5061 2	Y	423	419 0	12	
							4 4	465 9					
01		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	26 1	5612 2	Y	489	472 0	29	
							2 4	538 9					
02		5152 X	3957	-0-	-1195	-0-	37 1	3578 2	Y	309	331 0	7	
							2 4	340 9					
03		5549 X	3931	-0-	-1618	-0-	49 1	3508 2	Y	339	339 0	1 8 6	
							1 4	373 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		111H	RRCID ->	277822	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8302 - 14236	
10		4061 X	3857	-0-	-204	-0-	34 1	3582 2	Y	219	218 0	5	
							241 9						
11		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	17 1	4074 2	Y	253	253 0	5	
							23 4	278 9					
12		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	16 1	4131 2	Y	260	258 0	7	
							3 4	286 9					
01		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	23 1	4804 2	Y	317	305 0	19	
							2 4	349 9					
02		4088 X	3707	-0-	-381	-0-	15 1	3473 2	Y	197	211 0	5	
							2 4	217 9					
03		4526 X	3704	-0-	-822	-0-	14 1	3430 2	Y	235	235 0	1 8 4	
							1 4	259 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		114H	RRCID ->	277824	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8110 - 14161	
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-	

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	4991 X	3481 -0- -1510 -0-	54 1 3176 2 Y	228	227 0	5						
			251 9									
11	3479 X	3479 -0- -0- -0-	68 1 3142 2 Y	228	229 0	4						
			18 4 251 9									
12	3726 X	3726 -0- -0- -0-	80 1 3368 2 Y	250	247 0	7						
			3 4 275 9									
01	3348 X	3183 -0- -165 -0-	51 1 2886 2 Y	223	217 0	13						
			1 4 245 9									
02	3248 X	2773 -0- -475 -0-	101 1 2494 2 Y	160	169 0	4						
			2 4 176 9									
03	3720 X	3246 -0- -474 -0-	83 1 2986 2 Y	160	160 0	3	1 8					
			1 4 176 9									
-----												
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344												
10	3224 X	2419 -0- -805 -0-	179 1 1931 2 Y	219	236 0	71						
			68 4 241 9									
11	3120 X	1699 -0- -1421 -0-	164 1 1361 2 Y	143	173 0	41						
			17 4 157 9									
12	3224 X	171 -0- -3053 -0-	32 1 99 2 Y	35	51 0	25						
			1 4 39 9									
01	2635 X	2053 -0- -582 -0-	299 1 1365 2 Y	333	201 0	154	3 8					
			23 4 366 9									
02	2380 X	2109 -0- -271 -0-	254 1 1510 2 Y	307	195 0	266						
			7 4 338 9									
03	2728 X	2728 -0- -0- -0-	263 1 2102 2 Y	315	436 0	145						
			16 4 347 9									
-----												
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606												
10	4216 X	3830 -0- -386 -0-	400 1 2741 2 Y	538	562 0	175						
			97 4 592 9									
11	4102 X	4102 -0- -0- -0-	463 1 3004 2 Y	544	564 0	155						
			37 4 598 9									
12	4185 X	3047 -0- -1138 -0-	490 1 2093 2 Y	410	274 0	290	1 8					
			13 4 451 9									
01	3844 X	3103 -0- -741 -0-	429 1 2465 2 Y	153	371 0	71	1 8					
			41 4 168 9									
02	3836 X	2968 -0- -868 -0-	361 1 2451 2 Y	131	89 0	113						
			12 4 144 9									
03	4247 X	3854 -0- -393 -0-	352 1 3155 2 Y	294	272 0	135						
			24 4 323 9									
-----												
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147												
10	1782 X	1782 -0- -0- -0-	171 1 1375 2 Y	212	213 0	9						
			3 4 233 9									
11	1399 X	1399 -0- -0- -0-	166 1 1064 2 Y	153	153 0	9						
			1 4 168 9									
12	1674 X	1485 -0- -189 -0-	160 1 1047 2 Y	234	233 0	10						
			21 4 257 9									
01	1674 X	438 -0- -1236 -0-	143 1 295 9 Y	268	263 0	15						
			135 1 89 9 Y	81	93 0	2						
02	1596 X	224 -0- -1372 -0-	135 1 89 9 Y	81	93 0	2						
			139 1 1548 2 Y	210	205 0	7	1 8					
03	1924 X	1924 -0- -0- -0-	139 1 1548 2 Y	210	205 0	7						
			6 4 231 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277859	COMPL. DATE 12/21/2022	TOTAL DEPTH	6321	PERF. 6680	- 11598						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277860	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 6701	- 11581		
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	134 1	918 2	Y	78	80	0	25
						32 4	86 9					
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	137 1	764 2	Y	60	68	0	17
						9 4	66 9					
12	1116 N	869	-0-	-247	-0-	155 1	605 2	Y	95	45	0	67
						4 4	105 9					
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	133 1	661 2	Y	75	107	0	34
						11 4	83 9					
02	924 N	720	-0-	-204	-0-	109 1	543 2	Y	59	42	0	51
						3 4	65 9					
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	121 1	812 2	Y	117	114	0	54
						6 4	129 9					

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277861	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6855	- 11437		
10	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	334 1	1435 2	Y	163	165	0	53
						51 4	179 9					
11	2430 X	1665	-0-	-765	-0-	320 1	1192 2	Y	125	142	0	36
						15 4	138 9					
12	1984 X	580	-0-	-1404	-0-	324 1	192 2	Y	57	52	0	41
						1 4	63 9					
01	1829 X	480	-0-	-1349	-0-	264 1	176 2	Y	34	59	0	16
						3 4	37 9					
02	1792 X	259	-0-	-1533	-0-	227 1	26 2	Y	5	17	0	4
						6 9						
03	1984 X	400	-0-	-1584	-0-	245 1	119 2	Y	32	21	0	15
						1 4	35 9					

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 277866	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 6981	- 11853		
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	333 1	135 2	Y	10	11	0	3
						5 4	11 9					
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	299 1	269 2	Y	18	16	0	5
						3 4	20 9					
12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	455 1	504 2	Y	54	21	0	38
						3 4	59 9					
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	378 1	656 2	Y	56	68	0	26
						11 4	62 9					
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	324 1	412 2	Y	30	30	0	26
						2 4	33 9					
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	367 1	628 2	Y	76	67	0	35
						5 4	84 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
10	4030 X	3109	-0-	-921	-0-	196 1 119 9	2794 2	Y	108	108 0	2		
11	3270 X	2702	-0-	-568	-0-	160 1 14 4	2422 2	Y	96	96 0	2		
12	3007 X	2255	-0-	-752	-0-	174 1 2 4	1992 2	Y	79	79 0	2		
01	2976 X	1722	-0-	-1254	-0-	79 1 1 4	1569 2	Y	66	64 0	4		
02	2800 X	2216	-0-	-584	-0-	144 1 1 4	1981 2	Y	82	84 0	2		
03	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	182 1 1 4	1701 2	Y	90	90 0	2		
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496													
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	305 1 3 4	714 2	Y	147	145 0	4		
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	288 1 3 4	616 2	Y	130	131 0	3		
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	316 1 1 4	420 2	Y	60	59 0	4		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	78 1 19 9	84 2	Y	17	20 0	1		
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-			Y	-0-	1 0	-0-		
03	806 N	373	-0-	-433	-0-	115 1 1 4	212 2	Y	41	40 0	1		
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173													
10	2480 N	2057	-0-	-423	-0-	240 1 7 4	1371 2	Y	399	397 0	11		
11	2070 N	937	-0-	-1133	-0-	226 1 2 4	533 2	Y	160	167 0	4		
12	1736 N	246	-0-	-1490	-0-	246 1		Y	-0-	4 0	-0-		
01	2139 X	239	-0-	-1900	-0-	239 1		Y	-0-		-0-		
02	1848 X	222	-0-	-1626	-0-	201 1 7 9	14 2	Y	6	6 0	-0-		
03	2046 X	236	-0-	-1810	-0-	236 1		Y	-0-		-0-		
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308													
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	281 1 5 4	1112 2	Y	462	456 0	13		
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	267 1 6 4	1376 2	Y	590	588 0	15		
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	292 1 2 4	866 2	Y	247	246 0	1 8	15	
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	289 1 3 4	1268 2	Y	447	429 0	2 8	31	
02	2156 X	1831	-0-	-325	-0-	261 1 1 4	1038 2	Y	483	474 0	1 8	39	
03	2387 X	1595	-0-	-792	-0-	286 1 2 4	974 2	Y	303	332 0		10	
-----													

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
10	1457 N	1043	-0-	-414	-0-	206 1	617 2	Y	197	196 0		6		
						3 4	217 9							
11	1080 N	955	-0-	-125	-0-	217 1	540 2	Y	178	179 0		5		
						2 4	196 9							
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	230 1	1745 2	Y	384	363 0	2 8	24		
						4 4	422 9							
01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	219 1	1017 2	Y	342	340 0	2 8	24		
						2 4	376 9							
02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	220 1	612 2	Y	293	293 0	1 8	23		
						1 4	322 9							
03	2387 X	218	-0-	-2169	-0-	218 1		Y	-0-	23 0		-0-		
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	64 1	1731 2	Y	149	149 0		3		
						164 9								
11	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	54 1	1945 2	Y	172	172 0		3		
						11 4	189 9							
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	70 1	2001 2	Y	180	178 0		5		
						2 4	198 9							
01	2108 X	2009	-0-	-99	-0-	36 1	1787 2	Y	168	163 0		10		
						1 4	185 9							
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	54 1	1811 2	Y	168	174 0		4		
						1 4	185 9							
03	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	59 1	2025 2	Y	180	180 0	1 8	3		
						1 4	198 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-			-0-		
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-			-0-		
12	2666 X	11	-0-	-2655	-0-	11 1		Y	-0-			-0-		
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	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-		
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

-----																				
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267																				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE													
10		3596 X	3588	-0-	-8	-0-	696 1	2717 2	Y	159	158	0	4							
							175 9													
11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	634 1	2680 2	Y	157	158	0	3							
							15 4	173 9												
12		3627 X	3474	-0-	-153	-0-	753 1	2551 2	Y	153	152	0	4							
							2 4	168 9												
01		3627 X	3409	-0-	-218	-0-	669 1	2562 2	Y	161	155	0	10							
							1 4	177 9												
02		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	507 1	2653 2	Y	164	170	0	4							
							2 4	180 9												
03		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	548 1	3223 2	Y	309	306	0	1 8	6						
							1 4	340 9												
-----																				
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063																				
10		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	80 1	1568 2	Y	240	242	0	5							
							264 9													
11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	69 1	2221 2	Y	345	343	0	7							
							13 4	380 9												
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	80 1	2421 2	Y	382	379	0	10							
							2 4	420 9												
01		2790 X	2522	-0-	-268	-0-	40 1	2099 2	Y	347	336	0	21							
							1 4	382 9												
02		2520 X	2396	-0-	-124	-0-	71 1	1971 2	Y	321	335	0	7							
							1 4	353 9												
03		2914 X	2590	-0-	-324	-0-	79 1	2311 2	Y	181	184	0	1 8	3						
							1 4	199 9												
-----																				
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708																				
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	133 1	2086 2	Y	1067	1063	0	24							
							1174 9													
11		4080 X	3166	-0-	-914	-0-	108 1	1939 2	Y	1007	1010	0	1 8	20						
							11 4	1108 9												
12		4216 X	3539	-0-	-677	-0-	128 1	2157 2	Y	1138	1126	0	1 8	31						
							2 4	1252 9												
01		4216 X	2766	-0-	-1450	-0-	73 1	1676 2	Y	924	899	0	1 8	55						
							1 4	1016 9												
02		3052 X	2777	-0-	-275	-0-	135 1	1651 2	Y	900	934	0	21							
							1 4	990 9												
03		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	152 1	2723 2	Y	803	806	0	3 8	15						
							1 4	883 9												
-----																				
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529																				
10		4371 X	3453	-0-	-918	-0-	238 1	2962 2	Y	176	195	0	38							
							59 4	194 9												
11		4230 X	3086	-0-	-1144	-0-	274 1	2629 2	Y	165	162	0	41							
							1 4	182 9												
12		4371 X	2437	-0-	-1934	-0-	78 1	2195 2	Y	141	142	0	40							
							9 4	155 9												
01		3038 X	1669	-0-	-1369	-0-	55 1	1489 2	Y	106	116	0	30							
							8 4	117 9												
02		3108 X	1660	-0-	-1448	-0-	216 1	1346 2	Y	86	72	0	44							
							3 4	95 9												
03		4030 X	2245	-0-	-1785	-0-	186 1	1913 2	Y	119	138	0	25							
							15 4	131 9												

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
10	2170 X	2113	-0-	-57	-0-	82	1	178	9	1853	2	Y	162	161	0	4
11	2100 X	1848	-0-	-252	-0-	66	1	9	4	1616	2	Y	143	144	0	3
12	2170 X	1754	-0-	-416	-0-	71	1	1	4	1530	2	Y	138	137	0	4
01	2015 X	1740	-0-	-275	-0-	41	1	1	4	152	9	Y	145	140	0	9
02	1904 X	1546	-0-	-358	-0-	69	1	1	4	1538	2	Y	145	140	0	9
03	2108 X	1789	-0-	-319	-0-	69	1	1	4	160	9	Y	124	130	0	3
						77	1	1	4	1340	2	Y	124	130	0	3
						145	9			136	9					
										1567	2	Y	132	132	0	3
-----																
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352																
10	1023 N	977	-0-	-46	-0-	88	1	3	4	658	2	Y	207	204	0	6
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	3	4	585	2	Y	192	193	0	5
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	94	1	3	4	531	2	Y	157	151	0	10
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	88	1	1	4	513	2	Y	230	223	0	16
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	70	1	1	4	408	2	Y	253	249	0	20
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	1	4	549	2	Y	270	281	0	9
						1	4			297	9					
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755																
10	3317 X	1822	-0-	-1495	-0-	136	1	7	4	1471	2	Y	189	189	0	5
11	3210 X	1119	-0-	-2091	-0-	89	1	3	4	900	2	Y	115	117	0	3
12	2759 X	1150	-0-	-1609	-0-	97	1	1	4	127	9	Y	125	124	0	4
01	1891 X	1125	-0-	-766	-0-	180	1	1	4	814	2	Y	119	117	0	6
02	1652 X	712	-0-	-940	-0-	73	1	1	4	543	2	Y	87	88	0	5
03	1829 X	922	-0-	-907	-0-	151	1	1	4	665	2	Y	96	96	0	5
						106	9									
-----																
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738																
10	3348 X	2804	-0-	-544	-0-	588	1	2	4	1831	2	Y	348	325	0	44
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	897	1	1	4	2750	2	Y	555	484	0	115
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	782	1	1	4	611	9	Y	383	464	0	34
01	2294 X	1882	-0-	-412	-0-	421	9	362	1	1249	2	Y	246	255	0	25
02	3976 X	1125	-0-	-2851	-0-	271	9	229	1	752	2	Y	131	137	0	19
03	4402 X	1620	-0-	-2782	-0-	144	9	362	1	1035	2	Y	202	203	0	18
						1	4			222	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	73	1	2191	2	Y	117	116	0	3
						129	9							
11	2850 X	2199	-0-	-651	-0-	28	1	2039	2	Y	109	110	0	2
						12	4	120	9					
12	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	32	1	2104	2	Y	115	114	0	3
						2	4	127	9					
01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	19	1	3218	2	Y	184	176	0	11
						1	4	202	9					
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	73	1	2311	2	Y	130	138	0	3
						1	4	143	9					
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	Y	127	128	0	2
						1	4	140	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
10	2232 X	2188	-0-	-44	-0-	331	1	1515	2	Y	308	309	0	11
						3	4	339	9					
11	2160 X	1955	-0-	-205	-0-	258	1	1393	2	Y	268	269	0	10
						9	4	295	9					
12	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	266	1	1307	2	Y	386	382	0	13
						425	9						1 8	
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1309	2	Y	372	368	0	16
						409	9						1 8	
02	1820 N	1742	-0-	-78	-0-	140	1	1220	2	Y	347	352	0	10
						382	9						1 8	
03	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	185	1	1337	2	Y	370	369	0	11
						6	4	407	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
10	3286 X	2299	-0-	-987	-0-	289	1	1697	2	Y	282	296	0	10
						3	4	310	9					
11	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	237	1	2310	2	Y	360	355	0	14
						15	4	396	9				1 8	
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	256	1	3176	2	Y	379	380	0	12
						1	4	417	9				1 8	
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	192	1	2541	2	Y	378	373	0	16
						416	9						1 8	
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	196	1	4256	2	Y	555	554	0	16
						611	9						1 8	
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	237	1	3161	2	Y	396	400	0	12
						13	4	436	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
10	6386 X	5449	-0-	-937	-0-	217	1	4534	2	Y	552	566	0	27
						91	4	607	9					
11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	194	1	4716	2	Y	622	610	0	38
						54	4	684	9				1 8	
12	5735 X	5399	-0-	-336	-0-	195	1	4645	2	Y	506	506	0	37
						2	4	557	9				1 8	
01	5735 X	5210	-0-	-525	-0-	197	1	4509	2	Y	446	458	0	24
						13	4	491	9				1 8	
02	5264 X	4617	-0-	-647	-0-	190	1	4028	2	Y	363	356	0	30
						399	9						1 8	
03	5828 X	5256	-0-	-572	-0-	198	1	4639	2	Y	375	367	0	37
						6	4	413	9				1 8	



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3100 X	1783	-0-	-1317	-0-	307 1	1280 2	2 4	194 9	Y	176	176 0		6
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	256 1	1445 2	9 4	208 9	Y	189	188 0		7
12	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	265 1	1668 2	1 4	240 9	Y	218	218 0		7
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	269 1	1850 2	254 9		Y	231	228 0		10
02	1792 N	460	-0-	-1332	-0-	192 1	236 2	32 9		Y	29	38 0		1
03	2170 N	799	-0-	-1371	-0-	292 1	446 2	2 4	59 9	Y	54	53 0		2
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	96 1	3697 2	23 4	968 9	Y	880	872 0		33
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	65 1	3419 2	22 4	803 9	Y	730	740 0	1 8	22
12	4774 X	4135	-0-	-639	-0-	63 1	3137 2	26 4	909 9	Y	826	820 0	1 8	27
01	4774 X	2059	-0-	-2715	-0-	38 1	1665 2	1 4	355 9	Y	323	334 0	1 8	15
02	4312 X	3042	-0-	-1270	-0-	61 1	2359 2	622 9		Y	565	550 0	13 1	16
03	4774 X	3418	-0-	-1356	-0-	54 1	2776 2	2 4	586 9	Y	533	519 0	1 8	29
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
10	4371 X	2785	-0-	-1586	-0-	55 1	2123 2	13 4	594 9	Y	540	540 0		20
11	4230 X	1921	-0-	-2309	-0-	28 1	1506 2	10 4	377 9	Y	343	353 0		10
12	4371 X	1287	-0-	-3084	-0-	21 1	1071 2	9 4	186 9	Y	169	173 0		6
01	4464 X	1343	-0-	-3121	-0-	27 1	1181 2	1 4	134 9	Y	122	122 0		6
02	3388 X	2136	-0-	-1252	-0-	47 1	1835 2	254 9		Y	231	225 0	5 1	7
03	2790 X	5	-0-	-2785	-0-	5 2				Y	-0-	7 0		-0-
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	89 1	3409 2	21 4	559 9	Y	508	502 0		19
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	61 1	3217 2	21 4	474 9	Y	431	436 0	1 8	13
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	70 1	3477 2	29 4	631 9	Y	574	567 0	1 8	19
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	95 1	4203 2	3 4	560 9	Y	509	504 0	1 8	23
02	3696 X	3692	-0-	-4	-0-	82 1	3158 2	1 4	451 9	Y	410	410 0	10 1	12
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	75 1	3861 2	3 4	451 9	Y	410	398 0	1 8	23

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4123 X	3576	-0-	-547	-0-	78 1	2993 2	19 4	486 9	Y	442	439 0			16
11	3780 X	3760	-0-	-20	-0-	61 1	3208 2	21 4	470 9	Y	427	429 0	1 8		13
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	81 1	4038 2	33 4	728 9	Y	662	652 0	1 8		22
01	3906 X	2441	-0-	-1465	-0-	48 1	2113 2	1 4	279 9	Y	254	264 0			12
02	3500 X	2915	-0-	-585	-0-	63 1	2455 2	397 9		Y	361	353 0	9 1		10
03	4867 X	2556	-0-	-2311	-0-	43 1	2199 2	2 4	312 9	Y	284	278 0			16
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353															
10	7874 X	7810	-0-	-64	-0-	195 1	6676 2	11 4	928 9	Y	844	862 0			30
11	7620 X	4741	-0-	-2879	-0-	198 1	3990 2	25 4	528 9	Y	480	490 0	1 8		19
12	7874 X	5783	-0-	-2091	-0-	224 1	4939 2	2 4	618 9	Y	562	562 0	1 8		18
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	259 1	8194 2	1 4	947 9	Y	861	841 0	1 8		37
02	7056 X	6506	-0-	-550	-0-	184 1	5654 2	668 9		Y	607	625 0	1 8		18
03	7812 X	6541	-0-	-1271	-0-	250 1	5613 2	23 4	655 9	Y	595	594 0	1 8		18
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931															
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	100 1	1271 2	2 4	377 9	Y	343	358 0			12
11	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	88 1	1057 2	7 4	295 9	Y	268	270 0			10
12	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	90 1	1273 2	284 9		Y	258	260 0			8
01	2170 X	1484	-0-	-686	-0-	88 1	1151 2	245 9		Y	223	221 0			10
02	1960 X	1523	-0-	-437	-0-	70 1	1199 2	254 9		Y	231	234 0			7
03	1736 X	1688	-0-	-48	-0-	132 1	1286 2	5 4	265 9	Y	241	241 0			7
-----															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300															
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	108 1	4135 2	26 4	653 9	Y	594	587 0			22
11	4680 X	2607	-0-	-2073	-0-	42 1	2234 2	14 4	317 9	Y	288	301 0			9
12	4836 X	32	-0-	-4804	-0-	1 1	27 2	4 9		Y	4	13 0			-0-
01	4774 X	13	-0-	-4761	-0-	12 2	1 9	12 2		Y	1	1 0			-0-
02	4452 X	14	-0-	-4438	-0-	12 2	2 9	12 2		Y	2	2 0			-0-
03	4929 X	3318	-0-	-1611	-0-	55 1	2862 2	2 4	399 9	Y	363	342 0	1 8		20

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1116 X	728	-0-	-388	-0-	14	1	545	2	Y	151	150	0	6
						3	4	166	9					
11	1080 X	459	-0-	-621	-0-	7	1	353	2	Y	88	91	0	3
						2	4	97	9					
12	1116 X	874	-0-	-242	-0-	13	1	641	2	Y	195	192	0	6
						5	4	215	9					
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	383	2	Y	87	89	0	4
						96	9							
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	527	2	Y	154	150	0	4
						169	9					4	1	4
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	11	1	563	2	Y	168	163	0	9
						185	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
10	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	47	1	2476	2	Y	157	157	0	3
						173	9							
11	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	77	1	2432	2	Y	138	138	0	3
						14	4	152	9					
12	2945 X	2937	-0-	-8	-0-	80	1	2722	2	Y	121	121	0	3
						2	4	133	9					
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	35	1	2982	2	Y	139	134	0	8
						1	4	153	9					
02	2492 X	2251	-0-	-241	-0-	75	1	2069	2	Y	96	102	0	2
						1	4	106	9					
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	81	1	3314	2	Y	218	215	0	4
						1	4	240	9			1	8	4
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	300	1	353	2	Y	56	53	0	3
						7	4	62	9					
11	390 X	270	-0-	-120	-0-	270	1			Y	-0-	3	0	-0-
12	341 X	291	-0-	-50	-0-	264	1	24	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	280	1	833	2	Y	123	116	0	7
						2	4	135	9					
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	270	1	1208	2	Y	161	155	0	13
						177	9							
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	291	1	91	2	Y	11	23	0	1
						12	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
10	4371 X	3132	-0-	-1239	-0-	65	1	2504	2	Y	497	493	0	18
						16	4	547	9					
11	4230 X	2779	-0-	-1451	-0-	43	1	2274	2	Y	406	412	0	12
						15	4	447	9					
12	4154 X	1869	-0-	-2285	-0-	30	1	1471	2	Y	324	325	0	11
						12	4	356	9					
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	72	1	3174	2	Y	514	500	0	24
						2	4	565	9				1	8
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	72	1	2782	2	Y	549	543	0	16
						604	9						13	1
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	66	1	3411	2	Y	548	533	0	30
						3	4	603	9				1	8

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2294 X	61	-0-	-2233	-0-	13	1	41	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	257	1	2034	2	Y	300	292	0	103
						3	4	330	9					
11	2460 X	2136	-0-	-324	-0-	207	1	1646	2	Y	250	290	0	63
						8	4	275	9					
12	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	230	1	1592	2	Y	230	231	0	62
						2	4	253	9					
01	2728 X	2674	-0-	-54	-0-	234	1	2168	2	Y	245	259	0	48
						2	4	270	9					
02	2464 X	1290	-0-	-1174	-0-	185	1	964	2	Y	127	122	0	53
						1	4	140	9					
03	2635 X	2169	-0-	-466	-0-	195	1	1792	2	Y	163	173	0	43
						3	4	179	9					
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
10	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	27	1	2772	2	Y	192	189	0	15
						11	4	211	9					
11	3630 X	2744	-0-	-886	-0-	29	1	2509	2	Y	186	186	0	14
						1	4	205	9			1	8	
12	3782 X	3124	-0-	-658	-0-	38	1	2856	2	Y	208	204	0	18
						1	4	229	9					
01	3782 X	2911	-0-	-871	-0-	38	1	2595	2	Y	234	232	0	20
						21	4	257	9					
02	3052 X	2758	-0-	-294	-0-	33	1	2498	2	Y	197	201	0	15
						10	4	217	9			1	8	
03	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	33	1	2696	2	Y	278	266	0	26
						3	4	306	9			1	8	
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
10	2697 X	2288	-0-	-409	-0-	169	1	1932	2	Y	170	169	0	4
						187	9							
11	2490 X	2098	-0-	-392	-0-	127	1	1786	2	Y	159	160	0	3
						10	4	175	9					
12	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	140	1	1903	2	Y	172	170	0	5
						2	4	189	9					
01	2263 X	1675	-0-	-588	-0-	77	1	1447	2	Y	136	133	0	8
						1	4	150	9					
02	2072 X	1588	-0-	-484	-0-	127	1	1324	2	Y	124	129	0	3
						1	4	136	9					
03	2294 X	917	-0-	-1377	-0-	143	1	724	2	Y	45	47	0	1
						50	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
10	2635 X	1650	-0-	-985	-0-	79 1	1294 2	Y	252	252 0		6	
						277 9							
11	2760 X	1419	-0-	-1341	-0-	64 1	1109 2	Y	218	220 0		4	
						6 4	240 9						
12	2852 X	1561	-0-	-1291	-0-	123 1	1177 2	Y	236	234 0		6	
						1 4	260 9						
01	2852 X	1478	-0-	-1374	-0-	35 1	1172 2	Y	246	237 0		15	
						271 9							
02	1792 X	700	-0-	-1092	-0-	64 1	578 2	Y	53	67 0		1	
						58 9							
03	1643 X	1047	-0-	-596	-0-	73 1	910 2	Y	58	58 0		1	
						64 9							
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127													
10	1054 X	946	-0-	-108	-0-	89 1	613 2	Y	219	217 0		6	
						3 4	241 9						
11	1020 X	972	-0-	-48	-0-	82 1	636 2	Y	228	228 0		6	
						3 4	251 9						
12	1054 X	911	-0-	-143	-0-	98 1	665 2	Y	134	131 0	1 8	8	
						1 4	147 9						
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	109 1	502 2	Y	155	151 0	1 8	11	
						1 4	171 9						
02	896 N	713	-0-	-183	-0-	79 1	428 2	Y	186	182 0		15	
						1 4	205 9						
03	899 N	723	-0-	-176	-0-	93 1	455 2	Y	158	168 0		5	
						1 4	174 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402													
10	3100 N	3591	-0-	491	2159	263 1	2663 2	Y	593	602 0		17	
						13 4	652 9						
11	5938 X	3779	-0-	-2159	-0-	250 1	2808 2	Y	644	645 0		16	
						13 4	708 9						
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	274 1	2295 2	Y	352	345 0	1 8	22	
						5 4	387 9						
01	4309 X	2649	-0-	-1660	-0-	276 1	1882 2	Y	442	431 0	2 8	31	
						5 4	486 9						
02	3976 X	2342	-0-	-1634	-0-	246 1	1532 2	Y	511	500 0	1 8	41	
						2 4	562 9						
03	3906 X	2747	-0-	-1159	-0-	276 1	1908 2	Y	507	532 0		16	
						5 4	558 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189													
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	278 1	1034 2	Y	389	384 0		11	
						5 4	428 9						
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	268 1	787 2	Y	305	308 0		8	
						4 4	336 9						
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	275 1	737 2	Y	191	186 0	1 8	12	
						2 4	210 9						
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	241 1	961 2	Y	433	413 0	2 8	30	
						2 4	476 9						
02	1316 N	1224	-0-	-92	-0-	210 1	560 2	Y	412	408 0	1 8	33	
						1 4	453 9						
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	262 1	662 2	Y	387	408 0		12	
						2 4	426 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	88	1	3909	2	Y	368	366 0	8
						405	9						
11	4320 X	3988	-0-	-332	-0-	74	1	3523	2	Y	337	338 0	7
						20	4	371	9				
12	4464 X	3785	-0-	-679	-0-	76	1	3348	2	Y	325	323 0	9
						3	4	358	9				
01	4216 X	3766	-0-	-450	-0-	48	1	3344	2	Y	339	328 0	20
						1	4	373	9				
02	3976 X	3648	-0-	-328	-0-	74	1	3217	2	Y	323	336 0	7
						2	4	355	9				
03	4402 X	3657	-0-	-745	-0-	83	1	3317	2	Y	233	235 0	1 8 4
						1	4	256	9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

10	7781 X	5776	-0-	-2005	-0-	261	1	4761	2	Y	681	669 0	62
						5	4	749	9				
11	7530 X	5528	-0-	-2002	-0-	330	1	4596	2	Y	547	560 0	1 8 48
						602	9						
12	7130 X	4830	-0-	-2300	-0-	329	1	4092	2	Y	372	374 0	46
						409	9						
01	7068 X	4239	-0-	-2829	-0-	222	1	3535	2	Y	438	437 0	47
						482	9						
02	5208 X	4640	-0-	-568	-0-	204	1	3933	2	Y	455	446 0	1 8 55
						2	4	501	9				
03	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	249	1	5525	2	Y	656	668 0	1 8 42
						722	9						

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

10	4247 X	3200	-0-	-1047	-0-	318	1	2391	2	Y	444	446 0	40
						3	4	488	9				
11	4110 X	2297	-0-	-1813	-0-	446	1	1531	2	Y	291	306 0	25
						320	9						
12	4247 X	1377	-0-	-2870	-0-	367	1	866	2	Y	131	140 0	16
						144	9						
01	4216 X	1161	-0-	-3055	-0-	215	1	772	2	Y	158	157 0	17
						174	9						
02	3276 X	452	-0-	-2824	-0-	163	1	238	2	Y	46	57 0	6
						51	9						
03	3193 X	894	-0-	-2299	-0-	189	1	581	2	Y	113	112 0	7
						124	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3100 N	3270	-0-	170	170	211	1	2679	2	Y	343	337	0	31
						3	4	377	9					
11	2869 N	2699	-0-	-170	-0-	289	1	2107	2	Y	275	282	0	24
						303	9							
12	2945 N	2879	-0-	-66	-0-	308	1	2307	2	Y	240	234	0	30
						264	9							
01	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	207	1	2303	2	Y	324	319	0	35
						356	9							
02	2940 X	2422	-0-	-518	-0-	177	1	1960	2	Y	258	261	0	31
						1	4	284	9			1	8	
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	246	1	5246	2	Y	708	693	0	45
						779	9							
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
-----														
10	2170 X	2083	-0-	-87	-0-	337	1	1345	2	Y	358	355	0	10
						7	4	394	9					
11	2400 X	2024	-0-	-376	-0-	328	1	1298	2	Y	356	357	0	9
						6	4	392	9					
12	2480 X	1843	-0-	-637	-0-	359	1	1172	2	Y	282	272	0	18
						2	4	310	9					
01	2480 X	1782	-0-	-698	-0-	352	1	988	2	Y	400	388	0	28
						2	4	440	9					
02	1876 X	1245	-0-	-631	-0-	267	1	621	2	Y	324	325	0	26
						1	4	356	9			1	8	
03	2077 X	970	-0-	-1107	-0-	223	1	517	2	Y	208	227	0	7
						1	4	229	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
-----														
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	47	1	7747	2	Y	465	503	0	23
						156	4	512	9					
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	40	1	6392	2	Y	415	412	0	25
						73	4	457	9			1	8	
12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	47	1	6623	2	Y	384	380	0	28
						3	4	422	9					
01	12679 X	7138	-0-	-5541	-0-	33	1	6673	2	Y	375	382	0	20
						19	4	413	9					
02	11452 X	6067	-0-	-5385	-0-	37	1	5708	2	Y	293	288	0	24
						322	9							
03	8463 X	6089	-0-	-2374	-0-	29	1	5760	2	Y	266	264	0	26
						7	4	293	9					
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
-----														
10	1426 N	796	-0-	-630	-0-	187	1	507	2	Y	91	89	0	3
						2	4	100	9					
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	315	1	1114	2	Y	388	381	0	10
						5	4	427	9					
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	356	1	1989	2	Y	483	461	0	30
						4	4	531	9			2	8	
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	305	1	724	2	Y	269	279	0	19
						2	4	296	9					
02	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	318	1	578	2	Y	300	294	0	24
						1	4	330	9			1	8	
03	2387 N	1701	-0-	-686	-0-	337	1	924	2	Y	398	409	0	13
						2	4	438	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		90H	RRCID ->	278528	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		93H	RRCID ->	278529	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7465 - 13469
10	2201 X	954	-0-	-1247	-0-	302	1	331	2	Y	285	288 0 14
						7	4	314	9			
11	630 X	349	-0-	-281	-0-	270	1	39	2	Y	36	48 0 2
						40	9					
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	273	1	1346	2	Y	1120	1039 0 2 8 81
						1	4	1232	9			
01	3100 N	4302	-0-	1202	1202	286	1	2122	2	Y	1716	1700 0 4 8 93
						6	4	1888	9			
02	2800 N	2825	-0-	25	1227	267	1	1414	2	Y	1040	1045 0 2 8 86
						1144	9					
03	3100 N	5791	-0-	2691	3918	305	1	3166	2	Y	2105	1980 0 3 8 208
						4	4	2316	9			

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID ->	278531	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7511 - 13469
10	930 X	922	-0-	-8	-0-	254	1	611	2	Y	41	42 0 2
						12	4	45	9			
11	900 X	629	-0-	-271	-0-	224	1	371	2	Y	27	27 0 2
						4	4	30	9			
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	203	1	780	2	Y	50	48 0 4
						55	9					
01	868 X	227	-0-	-641	-0-	196	1	30	2	Y	1	5 0 -0-
						1	9					
02	840 X	302	-0-	-538	-0-	186	1	108	2	Y	7	6 0 1
						8	9					
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	217	1	806	2	Y	41	38 0 4
						1	4	45	9			

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278532	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7957 - 13990
10	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	447	1	3921	2	Y	445	443 0 17
						490	9					
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	468	1	4028	2	Y	505	500 0 22
						556	9					
12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	417	1	3678	2	Y	407	412 0 17
						448	9					
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	358	1	3283	2	Y	356	358 0 15
						392	9					
02	4704 X	3322	-0-	-1382	-0-	379	1	2599	2	Y	313	315 0 13
						344	9					
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	495	1	5757	2	Y	759	739 0 2 8 31
						835	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	390	1	3464	2	Y	372	372	14
						409	9						
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	404	1	3498	2	Y	416	412	18
						458	9						
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	366	1	3222	2	Y	338	342	14
						372	9						
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	312	1	2646	2	Y	273	275	12
						300	9						
02	3808 X	3145	-0-	-663	-0-	335	1	2496	2	Y	285	285	12
						314	9						
03	4216 X	3248	-0-	-968	-0-	349	1	2548	2	Y	319	317	13
						351	9					1 8	

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315													
10	2945 X	2312	-0-	-633	-0-	31	1	2220	2	Y	46	82	30
						10	4				51	9	
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	35	1	3065	2	Y	64	26	67
						70	9					1 8	
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	37	1	2768	2	Y	86	81	72
						95	9						
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	51	1	3094	2	Y	81	86	67
						89	9						
02	2968 X	2213	-0-	-755	-0-	35	1	2125	2	Y	37	28	76
						12	4				41	9	
03	3286 X	3019	-0-	-267	-0-	37	1	2927	2	Y	47	82	41
						3	4				52	9	

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824													
10	6789 X	233	-0-	-6556	-0-	3	1	220	2	Y	8	6	5
						1	4				9	9	
11	6570 X	815	-0-	-5755	-0-	9	1	775	2	Y	28	4	29
						31	9						
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	29	-0-
01	2046 X	1	-0-	-2045	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	756 X	289	-0-	-467	-0-	5	1	273	2	Y	8		8
						2	4				9	9	
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	8	-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937													
10	9827 X	7532	-0-	-2295	-0-	103	1	7265	2	Y	119	199	78
						33	4				131	9	
11	9510 X	7716	-0-	-1794	-0-	87	1	7498	2	Y	119	65	131
						131	9					1 8	
12	9486 X	5786	-0-	-3700	-0-	74	1	5565	2	Y	134	153	112
						147	9						
01	8711 X	6249	-0-	-2462	-0-	98	1	6016	2	Y	123	134	101
						135	9						
02	7784 X	3551	-0-	-4233	-0-	57	1	3423	2	Y	47	42	105
						19	4				52	9	
03	7967 X	3480	-0-	-4487	-0-	43	1	3412	2	Y	19	108	16
						4	4				21	9	



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	347	1	1381	2	Y	211	211	0		8
						232	9								
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	347	1	1295	2	Y	219	218	0		9
						241	9								
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	331	1	1174	2	Y	176	178	0		7
						194	9								
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	236	1	875	2	Y	129	130	0		6
						142	9								
02	1764 N	1405	-0-	-359	-0-	308	1	931	2	Y	151	151	0		6
						166	9								
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	332	1	897	2	Y	161	160	0		7
						177	9								
-----															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137															
10	4371 X	3402	-0-	-969	-0-	44	1	3133	2	Y	192	347	0		126
						14	4								
11	4500 X	4225	-0-	-275	-0-	45	1	3923	2	Y	234	105	0	2 8	253
						257	9								
12	4650 X	3494	-0-	-1156	-0-	42	1	3140	2	Y	284	299	0	1 8	237
						312	9								
01	4650 X	1426	-0-	-3224	-0-	21	1	1295	2	Y	100	255	0		82
						110	9								
02	3948 X	3593	-0-	-355	-0-	55	1	3332	2	Y	170	34	0	2 8	216
						19	4								
03	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	51	1	4070	2	Y	73	225	0		64
						5	4								
-----															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038															
10	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	61	1	4316	2	Y	86	30	0		56
						19	4								
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	56	1	4807	2	Y	94	47	0	1 8	102
						103	9								
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	51	1	3866	2	Y	113	120	0		95
						124	9								
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	62	1	3773	2	Y	95	112	0		78
						105	9								
02	4648 X	3383	-0-	-1265	-0-	53	1	3218	2	Y	85	32	0	1 8	130
						18	4								
03	5146 X	4503	-0-	-643	-0-	55	1	4368	2	Y	68	139	0		59
						5	4								
-----															
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558															
10	7905 X	6292	-0-	-1613	-0-	114	1	5859	2	Y	290	291	0		21
						319	9								
11	7650 X	4116	-0-	-3534	-0-	215	1	3657	2	Y	222	222	0		21
						244	9								
12	7905 X	5187	-0-	-2718	-0-	277	1	4617	2	Y	266	251	0		36
						293	9								
01	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	290	1	4022	2	Y	225	237	0		24
						248	9								
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	566	1	5890	2	Y	334	293	0		65
						4	4								
03	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	616	1	8578	2	Y	471	491	0		45
						1	4								
-----															

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		123H	RRCID -> 278684			COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7718 PERF. 8069 - 14146		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	49 1	2548 2	Y	156	156 0				3
11	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	172 9	39 1	2401 2	Y	151	151 0			3
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	14 4	48 1	2599 2	Y	164	163 0			4
01	2821 X	1898	-0-	-923	-0-	2 4	23 1	1746 2	Y	116	113 0			7
02	2492 X	2091	-0-	-401	-0-	1 4	39 1	1860 2	Y	174	177 0			4
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	1 4	47 1	3104 2	Y	224	223 0	1 8		4
						1 4		246 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		127H	RRCID -> 278685			COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	7682 PERF. 8161 - 14184		
10	3038 X	2152	-0-	-886	-0-	79 1	1794 2	Y	254	253 0				6
11	2910 X	2003	-0-	-907	-0-	279 9	66 1	1665 2	Y	239	240 0			5
12	2635 X	1881	-0-	-754	-0-	9 4	82 1	1549 2	Y	226	225 0			6
01	2635 X	1347	-0-	-1288	-0-	1 4	37 1	1122 2	Y	171	167 0			10
02	1932 X	1746	-0-	-186	-0-	188 9	75 1	1432 2	Y	216	221 0			5
03	2139 X	1687	-0-	-452	-0-	1 4	75 1	1418 2	Y	176	177 0	1 8		3
						194 9								
-----														
FOGMT			WELL #:		23SP	RRCID -> 278688			COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6244 PERF. 7075 - 12779		
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	30 1	283 2	Y	25	26 0				2
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	28 9	91 1	146 2	Y	15	16 0			1
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	17 9	93 1	64 2	Y	7	7 0			1
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 9	107 1	49 2	Y	5	5 0			1
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6 9	217 1	78 2	Y	8	7 0			2
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	9 9	281 1	248 2	Y	24	24 0			2
						26 9								
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 278690			COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6660 PERF. 7082 - 11954		
10	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	818 1	5705 2	Y	441	453 0				65
11	6810 X	6384	-0-	-426	-0-	24 4	615 1	5193 2	Y	488	480 0			73
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	39 4	851 1	6278 2	Y	529	481 0	1 8		120
01	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	25 4	871 1	6267 2	Y	522	552 0	1 8		89
02	6356 X	6157	-0-	-199	-0-	58 4	723 1	5009 2	Y	374	329 0			134
03	7750 X	7082	-0-	-668	-0-	14 4	820 1	5680 2	Y	491	519 0			106
						42 4		540 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	170	1	5397	2	Y	592	577	92
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	651	9	5254	2	Y	475	491	76
12	5890 X	908	-0-	-4982	-0-	134	1	791	2	Y	81	138	19
01	6324 X	5	-0-	-6319	-0-	523	9			Y	-0-	19	-0-
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-	28	1			Y	-0-		-0-
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	89	9			Y	-0-		-0-
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961													
10	1023 X	295	-0-	-728	-0-	124	1	151	2	Y	18	20	3
11	420 X	257	-0-	-163	-0-	20	9	109	2	Y	29	27	5
12	496 X	24	-0-	-472	-0-	116	1	4	2	Y	1	6	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	-0-		6
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	Y	15	9	4
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	9	31	2	Y	10	12	-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486													
10	3410 X	2531	-0-	-879	-0-	210	1	2045	2	Y	247	180	1
11	3300 X	2694	-0-	-606	-0-	4	4	272	9	Y	272	259	1
12	3503 X	822	-0-	-2681	-0-	268	1	2125	2	Y	66	67	-0-
01	3503 X	188	-0-	-3315	-0-	2	4	299	9	Y	-0-		-0-
02	3164 X	184	-0-	-2980	-0-	213	1	536	2	Y	-0-		-0-
03	2790 X	167	-0-	-2623	-0-	73	9			Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069													
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	311	1	3689	2	Y	185	185	4
11	4320 X	3969	-0-	-351	-0-	204	9	3500	2	Y	178	179	3
12	4464 X	3408	-0-	-1056	-0-	253	1	196	9	Y	155	154	4
01	4464 X	2236	-0-	-2228	-0-	20	4	2985	2	Y	109	106	7
02	3808 X	2359	-0-	-1449	-0-	2	4	171	9	Y	116	120	3
03	4216 X	1103	-0-	-3113	-0-	111	1	2004	2	Y	54	56	1
						1	4	120	9				
						60	1	2170	2				
						1	4	128	9				
						137	1	907	2				
						59	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		7750 X	6991	-0-	-759	-0-	242 1	6021 2	Y	662	661 0		15
							728 9						
11		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	236 1	7289 2	Y	678	679 0	1 8	13
							41 4	746 9					
12		8525 X	7844	-0-	-681	-0-	169 1	7154 2	Y	468	468 0		13
							6 4	515 9					
01		8525 X	7627	-0-	-898	-0-	51 1	7044 2	Y	481	465 0		29
							3 4	529 9					
02		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	35 1	7836 2	Y	528	545 0		12
							5 4	581 9					
03		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	38 1	9411 2	Y	714	710 0	2 8	14
							3 4	785 9					
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
10		4216 X	4215	-0-	-1	-0-	207 1	3499 2	Y	463	462 0		18
							509 9						
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	208 1	3350 2	Y	489	486 0		21
							538 9						
12		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	177 1	3082 2	Y	398	402 0		17
							438 9						
01		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	167 1	2943 2	Y	372	373 0		16
							409 9						
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	201 1	3229 2	Y	453	450 0		19
							498 9						
03		3875 X	3026	-0-	-849	-0-	158 1	2452 2	Y	378	380 0	1 8	16
							416 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259													
10		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	183 1	8721 2	Y	595	434 0	162 1	1
							15 4	655 9					
11		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	191 1	8786 2	Y	639	608 0	30 1	2
							7 4	703 9					
12		17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	219 1	15983 2	Y	1099	1097 0		4
							2 4	1209 9					
01		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	131 1	15320 2	Y	1103	1100 0	2 8	5
							29 4	1213 9					
02		15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	78 1	14770 2	Y	1010	1008 0	3 8	4
							16 4	1111 9					
03		17422 X	17318	-0-	-104	-0-	75 1	16031 2	Y	1093	1032 0	58 1	6
							10 4	1202 9			1 8		
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083													
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	311 1	408 2	Y	200	202 0		8
							220 9						
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	321 1	327 2	Y	178	178 0		8
							196 9						
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	260 1	290 2	Y	139	141 0		6
							153 9						
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	237 1	411 2	Y	193	191 0		8
							212 9						
02		756 N	485	-0-	-271	-0-	275 1	133 2	Y	70	75 0		3
							77 9						
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	309 1	224 2	Y	127	125 0		5
							140 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) PROD GAS LIFT(L)	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	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	53 1 382 9	5417 2	Y	347	343 0	8			
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	49 1 28 4	4856 2	Y	315	317 0	6			
12	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	31 1 5 4	6221 2	Y	410	405 0	11			
01	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	38 1 3 4	8038 2	Y	554	532 0	33			
02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	5057 2	Y	345	370 0	8			
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	6954 2	Y	532	528 0	10	2	8	
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	255 1 5 4	2750 2	Y	373	272 0	1	101	1	
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	235 1 2 4	2465 2	Y	356	339 0	1	17	1	
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	236 1 557 9	3640 2	Y	506	505 0	2			
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	254 1 5 4	2631 2	Y	383	382 0	2	1	8	
02	3080 X	1499	-0-	-1581	-0-	129 1 1 4	1189 2	Y	164	165 0	1			
03	3534 X	2493	-0-	-1041	-0-	235 1 1 4	1959 2	Y	271	257 0	1	14	1	
-----														
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
10	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	125 1 391 9	7144 2	Y	355	365 0	26			
11	9300 X	6394	-0-	-2906	-0-	291 1 384 9	5719 2	Y	349	342 0	33			
12	9610 X	9494	-0-	-116	-0-	445 1 543 9	8506 2	Y	494	459 0	67	1	8	
01	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	617 1 617 9	9980 2	Y	561	568 0	59	1	8	
02	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	698 1 5 4	8082 2	Y	462	431 0	90			
03	10633 X	3470	-0-	-7163	-0-	275 1 186 9	3009 2	Y	169	243 0	16			
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
10	868 N	249	-0-	-619	-0-	237 1 4 9	8 2	Y	4	5 0	1			
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	209 1 303 9	561 2	Y	275	232 0	44			
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56 1 158 9	262 2	Y	144	154 0	34			
01	310 X	161	-0-	-149	-0-	161 1		Y	-0-	34 0	-0-			
02	1008 X	166	-0-	-842	-0-	154 1 4 9	8 2	Y	4	2 0	2			
03	1116 X	212	-0-	-904	-0-	212 1		Y	-0-	2 0	-0-			



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	346	1	3271	2	Y	434	434	0	17
						477	9							
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	349	1	2995	2	Y	438	436	0	19
						482	9							
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	329	1	3201	2	Y	414	416	0	17
						455	9							
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	291	1	2843	2	Y	361	362	0	16
						397	9							
02	3696 X	3268	-0-	-428	-0-	339	1	2537	2	Y	356	357	0	15
						392	9							
03	4092 X	3280	-0-	-812	-0-	391	1	2470	2	Y	381	379	0	16
						419	9					1	8	
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
10	4433 X	2637	-0-	-1796	-0-	73	1	2412	2	Y	138	138	0	3
						152	9							
11	4290 X	2585	-0-	-1705	-0-	71	1	2349	2	Y	138	138	0	3
						13	4	152	9					
12	4433 X	2962	-0-	-1471	-0-	49	1	2733	2	Y	162	161	0	4
						2	4	178	9					
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	31	1	4253	2	Y	265	253	0	16
						2	4	292	9					
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	52	1	3619	2	Y	222	233	0	5
						2	4	244	9					
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	90	1	4989	2	Y	414	410	0	8
						2	4	455	9			1	8	
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
10	8401 X	6600	-0-	-1801	-0-	632	1	5261	2	Y	628	632	0	15
						16	4	691	9					
11	8130 X	7061	-0-	-1069	-0-	600	1	5605	2	Y	770	769	0	16
						9	4	847	9					
12	8401 X	2239	-0-	-6162	-0-	546	1	1045	2	Y	582	575	0	23
						8	4	640	9					
01	8370 X	2587	-0-	-5783	-0-	398	1	1583	2	Y	546	543	0	24
						5	4	601	9			2	8	
02	7084 X	3775	-0-	-3309	-0-	186	1	2932	2	Y	593	605	0	11
						5	4	652	9			1	8	
03	7471 X	4946	-0-	-2525	-0-	299	1	3870	2	Y	701	702	0	10
						6	4	771	9					
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	778 1	8479 2	Y	1858	1862 0		43
							25 4	2044 9					
11		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	557 1	8195 2	Y	2071	2070 0	1 8	43
							13 4	2278 9					
12		10912 X	3944	-0-	-6968	-0-	484 1	1620 2	Y	1661	1637 0	1 8	66
							13 4	1827 9					
01		11935 X	4827	-0-	-7108	-0-	344 1	2638 2	Y	1670	1659 0	5 8	72
							8 4	1837 9					
02		10528 X	6729	-0-	-3799	-0-	170 1	4649 2	Y	1728	1766 0	2 8	32
							9 4	1901 9					
03		11656 X	7487	-0-	-4169	-0-	252 1	5290 2	Y	1761	1768 0	1 8	24
							8 4	1937 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													
-----													
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	292 1	1788 2	Y	288	281 0		26
							2 4	317 9					
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	437 1	1425 2	Y	236	241 0		21
							260 9						
12		2015 N	1308	-0-	-707	-0-	382 1	810 2	Y	105	113 0		13
							116 9						
01		2201 X	487	-0-	-1714	-0-	211 1	231 2	Y	41	50 0		4
							45 9						
02		2156 X	1106	-0-	-1050	-0-	198 1	764 2	Y	131	119 0		16
							144 9						
03		2387 X	529	-0-	-1858	-0-	234 1	264 2	Y	28	42 0		2
							31 9						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616													
-----													
10		3782 X	3000	-0-	-782	-0-	202 1	2475 2	Y	291	291 0		26
							3 4	320 9					
11		3660 X	2723	-0-	-937	-0-	279 1	2157 2	Y	261	264 0		23
							287 9						
12		3379 X	2106	-0-	-1273	-0-	293 1	1623 2	Y	173	175 0		21
							190 9						
01		3255 X	1296	-0-	-1959	-0-	180 1	950 2	Y	151	156 0		16
							166 9						
02		2940 X	643	-0-	-2297	-0-	156 1	452 2	Y	32	44 0		4
							35 9						
03		3007 X	378	-0-	-2629	-0-	187 1	177 2	Y	13	16 0		1
							14 9						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													
-----													
10		3534 X	3290	-0-	-244	-0-	282 1	2733 2	Y	247	241 0		22
							3 4	272 9					
11		3390 X	2870	-0-	-520	-0-	397 1	2244 2	Y	208	212 0		18
							229 9						
12		3131 X	2005	-0-	-1126	-0-	412 1	1474 2	Y	108	113 0		13
							119 9						
01		3131 X	1671	-0-	-1460	-0-	261 1	1270 2	Y	127	126 0		14
							140 9						
02		2968 X	2243	-0-	-725	-0-	238 1	1818 2	Y	169	162 0		21
							1 4	186 9					
03		3286 X	2563	-0-	-723	-0-	289 1	2037 2	Y	215	222 0		14
							237 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	5022 X	4763	-0-	-259	-0-	68	1	4207	2	Y	444	493	0	69
						488	9							
11	4860 X	4451	-0-	-409	-0-	48	1	4058	2	Y	314	333	0	50
						345	9							
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	89	1	4653	2	Y	404	359	0	95
						444	9							
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	132	1	4214	2	Y	397	327	0	164
						3	4	437	9				1 8	
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	117	1	4068	2	Y	298	341	0	120
						328	9							
03	4681 X	4529	-0-	-152	-0-	108	1	4134	2	Y	261	269	0	112
						287	9							
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	256	1	802	2	Y	84	76	0	13
						92	9							
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	238	1	759	2	Y	83	83	0	13
						91	9							
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	277	1	531	2	Y	65	63	0	15
						72	9							
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	484	2	Y	65	53	0	27
						72	9							
02	1008 N	481	-0-	-527	-0-	219	1	236	2	Y	24	41	0	10
						26	9							
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	229	1	486	2	Y	43	34	0	19
						47	9							
-----														
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
10	930 X	407	-0-	-523	-0-	77	1	240	2	Y	82	87	0	10
						90	9							
11	870 X	117	-0-	-753	-0-	22	1	67	2	Y	25	30	0	5
						28	9							
12	992 X	119	-0-	-873	-0-	24	1	72	2	Y	21	24	0	2
						23	9							
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	330	1	1138	2	Y	405	365	0	41
						446	9						1 8	
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	230	1	754	2	Y	237	243	0	35
						261	9							
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	256	1	732	2	Y	258	270	0	23
						284	9							
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
10	2077 X	1926	-0-	-151	-0-	273	1	1441	2	Y	193	176	0	30
						212	9							
11	2010 X	1858	-0-	-152	-0-	233	1	1401	2	Y	204	201	0	33
						224	9							
12	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	257	1	1381	2	Y	225	205	0	53
						248	9							
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	282	1	1254	2	Y	223	183	0	92
						1	4	245	9				1 8	
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	263	1	1705	2	Y	235	231	0	95
						259	9						1 8	
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	273	1	2233	2	Y	264	245	0	114
						290	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	10013 X	9868	-0-	-145	-0-	78 1	9550 2	112 4	128 9	Y	116	127 0		28
11	9600 X	9014	-0-	-586	-0-	118 1	8665 2	73 4	158 9	Y	144	125 0	1 8	46
12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	320 1	9586 2	211 9		Y	192	170 0		68
01	9982 X	9241	-0-	-741	-0-	93 1	8942 2	206 9		Y	187	195 0		60
02	9016 X	8603	-0-	-413	-0-	121 1	8309 2	1 4	172 9	Y	156	163 0		53
03	10106 X	9618	-0-	-488	-0-	80 1	9253 2	80 4	205 9	Y	186	201 0	1 8	37
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
10	7564 X	6185	-0-	-1379	-0-	49 1	5975 2	70 4	91 9	Y	83	86 0		20
11	7320 X	5500	-0-	-1820	-0-	72 1	5274 2	44 4	110 9	Y	100	87 0	1 8	32
12	6944 X	5996	-0-	-948	-0-	189 1	5664 2	143 9		Y	130	116 0		46
01	6014 X	5753	-0-	-261	-0-	58 1	5550 2	145 9		Y	132	136 0		42
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	78 1	5395 2	1 4	191 9	Y	174	157 0		59
03	6200 X	5928	-0-	-272	-0-	49 1	5632 2	49 4	198 9	Y	180	202 0	1 8	36
-----														
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
10	1581 X	810	-0-	-771	-0-	31 1	731 2	48 9		Y	44	53 0		3
11	1620 X	639	-0-	-981	-0-	89 1	508 2	42 9		Y	38	37 0		4
12	2139 X	871	-0-	-1268	-0-	104 1	712 2	55 9		Y	50	47 0		7
01	2139 X	779	-0-	-1360	-0-	116 1	618 2	45 9		Y	41	44 0		4
02	1932 X	761	-0-	-1171	-0-	204 1	517 2	40 9		Y	36	33 0		7
03	961 X	925	-0-	-36	-0-	243 1	635 2	47 9		Y	43	46 0		4
-----														
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	28 1	64 2	28 9		Y	25	29 0		2
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	94 1	59 2	31 9		Y	28	27 0		3
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	97 1	16 2	8 9		Y	7	9 0		1
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	111 1	3 2	1 9		Y	1	2 0		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227 1	3 2	1 9		Y	1	1 0		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	289 1	18 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															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	284 8 4	1 323 9	1981 2	2 323 9	Y	294	289 0			43
11	2760 X	886	-0-	-1874	-0-	83 5 4	1 702 9	702 2	2 96 9	Y	87	117 0			13
12	4185 X	486	-0-	-3699	-0-	50 2 4	1 371 9	371 2	2 63 9	Y	57	57 0			13
01	4185 X	724	-0-	-3461	-0-	77 5 4	1 552 9	552 2	2 90 9	Y	82	81 0			14
02	3780 X	451	-0-	-3329	-0-	49 1 4	1 338 9	338 2	2 63 9	Y	57	51 0			20
03	2604 X	1379	-0-	-1225	-0-	154 8 4	1 1070 9	1070 2	2 147 9	Y	134	125 0			29
-----															
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537															
10	5115 X	4127	-0-	-988	-0-	481 14 4	1 3356 9	3356 2	2 276 9	Y	251	242 0			37
11	4710 X	4078	-0-	-632	-0-	404 26 4	1 3413 9	3413 2	2 235 9	Y	214	219 0			32
12	5766 X	3101	-0-	-2665	-0-	344 10 4	1 2534 9	2534 2	2 213 9	Y	194	182 0			44
01	5766 X	3615	-0-	-2151	-0-	406 27 4	1 2922 9	2922 2	2 260 9	Y	236	239 0	1 8		40
02	5208 X	3856	-0-	-1352	-0-	447 8 4	1 3096 9	3096 2	2 305 9	Y	277	218 0			99
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	608 31 4	1 4212 9	4212 2	2 297 9	Y	270	311 0			58
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421															
10	3627 X	1197	-0-	-2430	-0-	121 84 9	1 992 9	992 2	2 418 9	Y	76	78 0			2
11	3660 X	1318	-0-	-2342	-0-	66 7 4	1 1147 9	1147 2	2 98 9	Y	89	89 0			2
12	3782 X	1703	-0-	-2079	-0-	75 1 4	1 1497 9	1497 2	2 130 9	Y	118	117 0			3
01	3782 X	1122	-0-	-2660	-0-	56 89 9	1 977 9	977 2	2 977 9	Y	81	79 0			5
02	2464 X	1624	-0-	-840	-0-	111 1 4	1 1388 9	1388 2	2 124 9	Y	113	115 0			3
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	114 1 4	1 2444 9	2444 2	2 245 9	Y	223	221 0	1 8		4
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147															
10	3131 X	2989	-0-	-142	-0-	131 10 4	1 2430 9	2430 2	2 418 9	Y	380	376 0			26
11	2970 X	2710	-0-	-260	-0-	107 430 9	1 2173 9	2173 2	2 2173 9	Y	391	383 0			34
12	2914 X	2364	-0-	-550	-0-	127 6 4	1 1833 9	1833 2	2 398 9	Y	362	345 0			51
01	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	143 23 4	1 2027 9	2027 2	2 454 9	Y	413	426 0			38
02	2520 N	2436	-0-	-84	-0-	119 393 9	1 1924 9	1924 2	2 1924 9	Y	357	358 0			37
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	131 405 9	1 2141 9	2141 2	2 2141 9	Y	368	364 0			41

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	34	1	4280	2	Y	194	193	0	4
						213	9							
11	4260 X	3299	-0-	-961	-0-	73	1	3054	2	Y	141	142	0	3
						17	4	155	9					
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	24	1	4277	2	Y	199	197	0	5
						3	4	219	9					
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	29	1	4212	2	Y	206	199	0	12
						2	4	227	9					
02	4088 X	4045	-0-	-43	-0-	18	1	3823	2	Y	184	192	0	4
						2	4	202	9					
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	19	1	4689	2	Y	321	318	0	1 8 6
						1	4	353	9					
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
-----														
10	1860 X	1802	-0-	-58	-0-	222	1	1379	2	Y	178	185	0	12
						5	4	196	9					
11	1920 X	680	-0-	-1240	-0-	153	1	444	2	Y	56	63	0	5
						21	4	62	9					
12	2015 X	583	-0-	-1432	-0-	122	1	339	2	Y	99	90	0	1 8 13
						13	4	109	9					
01	2015 X	916	-0-	-1099	-0-	67	1	706	2	Y	70	74	0	9
						66	4	77	9					
02	1820 X	1322	-0-	-498	-0-	62	1	1063	2	Y	149	133	0	25
						33	4	164	9					
03	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	86	1	1423	2	Y	208	213	0	20
						49	4	229	9					
-----														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
-----														
10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	190	1	1323	2	Y	633	628	0	93
						6	4	696	9					
11	1950 X	663	-0-	-1287	-0-	50	1	424	2	Y	169	237	0	25
						3	4	186	9					
12	3410 X	520	-0-	-2890	-0-	42	1	309	2	Y	153	143	0	35
						1	4	168	9					
01	3410 X	807	-0-	-2603	-0-	52	1	375	2	Y	343	319	0	1 8 58
						3	4	377	9					
02	3080 X	217	-0-	-2863	-0-	14	1	94	2	Y	99	122	0	35
						109	9							
03	2201 X	416	-0-	-1785	-0-	30	1	210	2	Y	158	159	0	34
						2	4	174	9					
-----														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
-----														
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	240	1	89	2	Y	201	203	0	9
						221	9							
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	207	1	722	2	Y	200	196	0	1 8 12
						1	4	220	9					
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	251	1	458	2	Y	205	208	0	9
						9	4	226	9					
01	3100 N	5114	-0-	2014	2014	276	1	3634	2	Y	1088	1038	0	59
						7	4	1197	9					
02	2800 N	1570	-0-	-1230	784	210	1	972	2	Y	342	389	0	2 8 10
						12	4	376	9					
03	1370 N	586	-0-	-784	-0-	110	1	352	2	Y	112	118	0	4
						1	4	123	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351															
LA BANDERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 279534	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 6570	- 10952								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LA BANDERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 279536	COMPL. DATE 04/27/2011	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 6900	- 11923			
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	282 1	1891 2	Y	298	277	1	139
						8 4	328 9					
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	211 1	2040 2	Y	294	349	1	84
						123 4	323 9					
12	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	157 1	1398 2	Y	228	183	1	129
						7 4	251 9					
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	146 1	1889 2	Y	309	362	1	76
						1 4	340 9					
02	2520 X	2053	-0-	-467	-0-	174 1	1637 2	Y	219	214	1	81
						1 4	241 9					
03	2790 X	2305	-0-	-485	-0-	147 1	1812 2	Y	297	294	1	84
						19 4	327 9					

STUMBERG RANCH		WELL #:		46H	RRCID -> 279544	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH 7419	PERF. 7770	- 12039			
10	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	79 1	1758 2	Y	214	212	0	15
						8 4	235 9					
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	81 1	2014 2	Y	239	233	0	21
						263 9						
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	89 1	1776 2	Y	227	216	0	32
						6 4	250 9					
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	89 1	1879 2	Y	254	263	0	23
						22 4	279 9					
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	74 1	1796 2	Y	232	231	0	24
						255 9						
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	78 1	2592 2	Y	182	186	0	20
						200 9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 279587	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 7096	PERF. 7585	- 12246			
10	4774 X	4734	-0-	-40	-0-	248 1	3903 2	Y	452	454	0	23
						86 4	497 9					
11	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	274 1	4824 2	Y	484	482	0	25
						57 4	532 9					
12	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	232 1	4898 2	Y	515	518	0	22
						109 4	567 9					
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	248 1	5059 2	Y	517	510	0	29
						73 4	569 9					
02	5320 X	5191	-0-	-129	-0-	205 1	4349 2	Y	507	481	0	55
						79 4	558 9					
03	5890 X	5618	-0-	-272	-0-	243 1	4779 2	Y	512	542	0	25
						33 4	563 9					





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	238 1	251 2	77 9	Y	70	68 0			2
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	225 1	189 2	84 9	Y	76	76 0			2
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	231 1	60 2	18 9	Y	16	17 0			1
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	233 1	570 2	198 9	Y	180	167 0	1 8		13
02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	219 1	515 2	222 9	Y	202	199 0			16
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	331 1	400 2	175 9	Y	159	170 0			5
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
10	1767 N	1126	-0-	-641	-0-	340 1	679 2	107 9	Y	97	111 0			15
11	1620 N	882	-0-	-738	-0-	300 1	499 2	83 9	Y	75	78 0			12
12	1643 N	751	-0-	-892	-0-	364 1	326 2	61 9	Y	55	54 0			13
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	352 1	373 2	75 9	Y	68	53 0			28
02	812 N	565	-0-	-247	-0-	280 1	246 2	39 9	Y	35	49 0			14
03	744 N	582	-0-	-162	-0-	264 1	279 2	39 9	Y	35	34 0			15
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
10	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	241 1	889 2	229 9	Y	208	201 0			32
11	1560 N	1255	-0-	-305	-0-	216 1	811 2	228 9	Y	207	206 0			33
12	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	262 1	661 2	208 9	Y	189	177 0			45
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	229 1	608 2	207 9	Y	188	154 0	1 8		78
02	1176 N	831	-0-	-345	-0-	170 1	522 2	139 9	Y	126	153 0			51
03	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	220 1	691 2	157 9	Y	143	132 0			62
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
10	5642 X	2897	-0-	-2745	-0-	23 1	2795 2	33 4	Y	42	54 0			10
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	77 1	5636 2	47 4	Y	119	90 0	1 8		38
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	172 1	5148 2	142 9	Y	129	121 0			46
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	51 1	4934 2	142 9	Y	129	134 0			41
02	5488 X	4466	-0-	-1022	-0-	62 1	4292 2	1 4	Y	101	108 0			34
03	6076 X	4568	-0-	-1508	-0-	38 1	4387 2	38 4	Y	95	110 0			19
-----														

-----												
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
-----												
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	206 1	184 2	Y	36	36 0		2
						40 9						
11	510 N	231	-0-	-279	-0-	223 1	8 2	Y	-0-	2 0		-0-
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	248 1	235 2	Y	23	22 0		1
						5 4	25 9					
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	196 1	227 2	Y	15	15 0		1
						17 9						
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	243 1	167 2	Y	12	13 0		-0-
						2 4	13 9					
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	166 1	616 2	Y	42	41 0		1
						3 4	46 9					
-----												
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737												
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	248 1	585 2	Y	187	189 0		8
						1 4	206 9					
11	990 N	646	-0-	-344	-0-	217 1	354 2	Y	68	72 0		4
						75 9						
12	1457 N	284	-0-	-1173	-0-	242 1	31 2	Y	9	13 0		-0-
						1 4	10 9					
01	1457 X	872	-0-	-585	-0-	219 1	528 2	Y	113	107 0		6
						1 4	124 9					
02	1316 X	1086	-0-	-230	-0-	259 1	641 2	Y	162	162 0	1 8	5
						8 4	178 9					
03	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	228 1	5134 2	Y	1165	1128 0	4 8	38
						21 4	1282 9					
-----												
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691												
10	1860 X	1010	-0-	-850	-0-	246 1	683 2	Y	72	73 0		3
						2 4	79 9					
11	1800 X	1026	-0-	-774	-0-	222 1	750 2	Y	48	48 0		3
						1 4	53 9					
12	1395 X	588	-0-	-807	-0-	249 1	299 2	Y	31	33 0		1
						6 4	34 9					
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	228 1	1083 2	Y	77	74 0		4
						2 4	85 9					
02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	261 1	1018 2	Y	85	85 0	1 8	3
						13 4	94 9					
03	1054 X	1018	-0-	-36	-0-	172 1	779 2	Y	58	59 0		2
						3 4	64 9					
-----												
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116												
10	3100 N	3156	-0-	56	250	339 1	2302 2	Y	463	459 0		21
						6 4	509 9					
11	2760 X	1025	-0-	-1735	-0-	329 1	615 2	Y	73	90 0		4
						1 4	80 9					
12	2852 X	955	-0-	-1897	-0-	321 1	597 2	Y	23	26 0		1
						12 4	25 9					
01	3224 X	1043	-0-	-2181	-0-	302 1	720 2	Y	18	18 0		1
						1 4	20 9					
02	2884 X	368	-0-	-2516	-0-	341 1	26 2	Y	1	2 0		-0-
						1 9						
03	3162 X	2015	-0-	-1147	-0-	238 1	1509 2	Y	238	229 0	1 8	8
						6 4	262 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3286 X	3118	-0-	-168	-0-	271 1	2595 2	52 4	200 9	Y	182	211 0		39
11	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	309 1	2525 2	1 4	206 9	Y	187	180 0		46
12	3131 X	2744	-0-	-387	-0-	85 1	2444 2	10 4	205 9	Y	186	179 0	1 8	52
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	67 1	2645 2	14 4	246 9	Y	224	213 0		63
02	3052 X	2486	-0-	-566	-0-	230 1	2078 2	4 4	174 9	Y	158	140 0		81
03	3968 X	2763	-0-	-1205	-0-	190 1	2363 2	19 4	191 9	Y	174	218 0		37
-----														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
10	1178 X	1075	-0-	-103	-0-	106 1	736 2	3 4	230 9	Y	209	193 0		31
11	1140 X	722	-0-	-418	-0-	62 1	520 2	4 4	136 9	Y	124	136 0		19
12	1116 X	63	-0-	-1053	-0-	5 1	39 2	19 9		Y	17	32 0		4
01	1116 X	76	-0-	-1040	-0-	7 1	47 2	22 9		Y	20	21 0		3
02	980 X	27	-0-	-953	-0-	2 1	16 2	9 9		Y	8	8 0		3
03	1085 X	42	-0-	-1043	-0-	4 1	28 2	10 9		Y	9	10 0		2
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
10	3813 X	3397	-0-	-416	-0-	261 1	2183 2	48 4	905 9	Y	823	832 0		43
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	286 1	3450 2	40 4	1130 9	Y	1027	1017 0		53
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	237 1	3485 2	77 4	1167 9	Y	1061	1067 0	1 8	46
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	244 1	3016 2	43 4	937 9	Y	852	850 0		48
02	4592 X	3129	-0-	-1463	-0-	215 1	2121 2	39 4	754 9	Y	685	658 0		75
03	5084 X	3673	-0-	-1411	-0-	241 1	2551 2	17 4	864 9	Y	785	822 0		38
-----														
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
10	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	101 1	5482 2	287 9		Y	261	265 0		19
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	242 1	4345 2	279 9		Y	254	249 0		24
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	274 1	4729 2	289 9		Y	263	251 0		36
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	339 1	4913 2	290 9		Y	264	272 0		28
02	5292 X	5023	-0-	-269	-0-	436 1	4324 2	3 4	260 9	Y	236	218 0		46
03	5859 X	5616	-0-	-243	-0-	399 1	4924 2	1 4	292 9	Y	265	286 0		25

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-		327 1	3332 2	Y	827	833 0				43
								74 4	910 9							
11		4050 X	3179	-0-	-871	-0-		339 1	2334 2	Y	435	456 0				22
								27 4	479 9							
12		4836 X	915	-0-	-3921	-0-		241 1	550 2	Y	102	120 0				4
								12 4	112 9							
01		5022 X	433	-0-	-4589	-0-		270 1	132 2	Y	26	29 0				1
								2 4	29 9							
02		4536 X	382	-0-	-4154	-0-		212 1	135 2	Y	30	28 0				3
								2 4	33 9							
03		4650 X	1146	-0-	-3504	-0-		259 1	673 2	Y	190	184 0				9
								5 4	209 9							
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063																
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		282 1	1530 2	Y	415	408 0				29
								12 4	457 9							
11		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		270 1	1746 2	Y	383	379 0				33
								421 9								
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		251 1	1539 2	Y	290	282 0				41
								6 4	319 9							
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		284 1	1592 2	Y	300	313 0				28
								20 4	330 9							
02		2268 N	2212	-0-	-56	-0-		328 1	1546 2	Y	307	303 0				32
								338 9								
03		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		367 1	1884 2	Y	296	295 0				33
								326 9								
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001																
10		2356 N	2112	-0-	-244	-0-		86 1	1744 2	Y	248	247 0				17
								9 4	273 9							
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		92 1	1957 2	Y	259	254 0				22
								285 9								
12		2232 N	2085	-0-	-147	-0-		87 1	1725 2	Y	243	231 0				34
								6 4	267 9							
01		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		102 1	1826 2	Y	229	242 0				21
								18 4	252 9							
02		2072 N	2070	-0-	-2	-0-		71 1	1701 2	Y	271	264 0				28
								298 9								
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		79 1	1933 2	Y	302	297 0				33
								332 9								
-----																
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686																
10		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-		113 1	6253 2	Y	240	244 0				18
								264 9								
11		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-		257 1	4702 2	Y	221	218 0				21
								243 9								
12		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-		316 1	5633 2	Y	252	239 0				34
								277 9								
01		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-		360 1	5277 2	Y	229	239 0				24
								252 9								
02		5992 X	5170	-0-	-822	-0-		448 1	4500 2	Y	199	184 0				39
								3 4	219 9							
03		6975 X	4607	-0-	-2368	-0-		360 1	4052 2	Y	176	198 0				17
								1 4	194 9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	367 1	1999 2	1 4	417 9	Y	379	375 0			18
11	2940 X	2195	-0-	-745	-0-	344 1	1447 2	404 9		Y	367	365 0			20
12	3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	312 1	1229 2	350 9		Y	318	312 0			26
01	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	341 1	1951 2	1 4	538 9	Y	489	458 0			57
02	2604 X	2118	-0-	-486	-0-	294 1	1454 2	370 9		Y	336	359 0			34
03	2790 X	2170	-0-	-620	-0-	294 1	1593 2	34 4	249 9	Y	226	249 0			11
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987															
10	6231 X	4300	-0-	-1931	-0-	307 1	3513 2	480 9		Y	436	443 0			17
11	6030 X	4449	-0-	-1581	-0-	266 1	3721 2	462 9		Y	420	421 0			16
12	5115 X	3847	-0-	-1268	-0-	348 1	3135 2	364 9		Y	331	336 0			11
01	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	278 1	3391 2	444 9		Y	404	392 0			23
02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	261 1	3596 2	487 9		Y	443	450 0	1 8		15
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	560 1	4561 2	628 9		Y	571	561 0	1 8		24
-----															
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685															
10	2356 X	1713	-0-	-643	-0-	43 1	1569 2	101 9		Y	92	95 0			7
11	2280 X	1092	-0-	-1188	-0-	101 1	919 2	72 9		Y	65	66 0			6
12	2108 X	1153	-0-	-955	-0-	109 1	970 2	74 9		Y	67	64 0			9
01	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	160 1	1500 2	109 9		Y	99	98 0			10
02	1680 X	1412	-0-	-268	-0-	231 1	1099 2	1 4	81 9	Y	74	70 0			14
03	1705 X	1115	-0-	-590	-0-	233 1	820 2	62 9		Y	56	65 0			5
-----															
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390															
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	24 1	11 2	2 9		Y	2	17 0			-0-
11	720 N	414	-0-	-306	-0-	83 1	263 2	68 9		Y	62	56 0			6
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	126 1	923 2	227 9		Y	206	184 0			28
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	98 1	638 2	153 9		Y	139	152 0			15
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	210 1	414 2	100 9		Y	91	88 0			18
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	303 1	1043 2	143 9		Y	130	136 0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																						
FOGMT UNIT A													WELL #: 3H		RRCID -> 280039		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6751 - 11665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	260	1	673	2	Y	169	171	0			58						
						1	4	186	9													
11	1200 N	970	-0-	-230	-0-	209	1	590	2	Y	153	173	0			38						
						3	4	168	9													
12	1240 N	785	-0-	-455	-0-	226	1	438	2	Y	109	118	0			29						
						1	4	120	9													
01	1240 X	753	-0-	-487	-0-	218	1	432	2	Y	94	105	0			18						
						103	9															
02	1120 X	278	-0-	-842	-0-	257	1	15	2	Y	5	21	0			2						
						6	9															
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	229	1	1226	2	Y	228	170	0			60						
						2	4	251	9													
LA BANDERA RANCH UNIT B													WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 7062 - 11925	
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	212	1	2731	2	Y	479	491	0			32						
						9	4	527	9													
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	2	Y	427	417	0	1	8	41						
						115	4	470	9													
12	3503 X	1574	-0-	-1929	-0-	122	1	987	2	Y	388	374	0	3	8	52						
						38	4	427	9													
01	3503 X	1172	-0-	-2331	-0-	83	1	876	2	Y	119	154	0	1	8	16						
						82	4	131	9													
02	3164 X	1635	-0-	-1529	-0-	76	1	1330	2	Y	170	157	0			29						
						42	4	187	9													
03	3472 X	1411	-0-	-2061	-0-	70	1	1138	2	Y	149	164	0			14						
						39	4	164	9													
FOGMT UNIT A													WELL #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 6750 - 11664	
10	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	275	1	1098	2	Y	219	217	0			75						
						2	4	241	9													
11	1650 N	1555	-0-	-95	-0-	231	1	1076	2	Y	221	241	0			55						
						5	4	243	9													
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	255	1	1158	2	Y	229	222	0			62						
						1	4	252	9													
01	1736 X	1485	-0-	-251	-0-	240	1	1047	2	Y	179	206	0			35						
						1	4	197	9													
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	269	1	2199	2	Y	463	306	0			192						
						3	4	509	9													
03	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1313	2	Y	194	335	0			51						
						2	4	213	9													
FOGMT UNIT A													WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6711 - 11583	
10	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	267	1	1070	2	Y	269	258	0			92						
						2	4	296	9													
11	1530 X	1214	-0-	-316	-0-	221	1	769	2	Y	200	242	0			50						
						4	4	220	9													
12	1581 X	1167	-0-	-414	-0-	237	1	730	2	Y	181	182	0			49						
						1	4	199	9													
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	224	1	653	2	Y	142	163	0			28						
						1	4	156	9													
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-	204	1	428	2	Y	113	94	0			47						
						1	4	124	9													
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	226	1	895	2	Y	167	170	0			44						
						1	4	184	9													



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		92H	RRCID ->	280044	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 14280
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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-

BOYD, G. G.		WELL #:		1H	RRCID ->	280106	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7665 - 12687
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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-

FOGMT UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	280109	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6895 - 12107
10	806 X	237	-0-	-569	-0-	237	1		Y	-0-	5 0	-0-
11	780 X	547	-0-	-233	-0-	205	1	276	2	Y	59 44 0	15
						1	4	65	9			
12	744 X	737	-0-	-7	-0-	212	1	429	2	Y	86 78 0	23
						1	4	95	9			
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	208	1	476	2	Y	84 91 0	16
						92	9					
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	232	1	1188	2	Y	258 167 0	107
						2	4	284	9			
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	220	1	604	2	Y	94 176 0	25
						1	4	103	9			

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		13H	RRCID ->	280113	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7818 - 12147
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	315	1	263	2	Y	86 74 0	12
						4	4	95	9			
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	364	1	630	2	Y	225 199 0	38
						2	4	248	9			
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	349	1	575	2	Y	202 206 0	34
						28	4	222	9			
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	331	1	500	2	Y	215 203 0	46
						3	4	237	9			
02	1148 N	1045	-0-	-103	-0-	276	1	584	2	Y	167 193 0	20
						1	4	184	9			
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	193	1	933	2	Y	292 265 0	47
						2	4	321	9			

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		27H	RRCID ->	280129	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8890 - 14467
10	3596 X	2001	-0-	-1595	-0-	16	1	1923	2	Y	35 42 0	8
						23	4	39	9			
11	3480 X	2724	-0-	-756	-0-	35	1	2595	2	Y	65 52 0	21
						22	4	72	9			
12	3410 X	2734	-0-	-676	-0-	85	1	2564	2	Y	77 71 0	27
						85	9					
01	2666 X	2645	-0-	-21	-0-	26	1	2532	2	Y	79 81 0	25
						87	9					
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	42	1	2866	2	Y	112 99 0	38
						123	9					
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	25	1	2842	2	Y	62 88 0	12
						25	4	68	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		FOGMT	WELL #:	43SP	RRCID ->	280196	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6977 - 12721
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	1085	-0-	-3100	-0-	34 1	1003 2	Y	44	55 0				3
11	4050 X	317	-0-	-3733	-0-	48 9	209 2	Y	12	14 0				1
12	4185 X	203	-0-	-3982	-0-	13 9	96 2	Y	5	5 0				1
01	3999 X	439	-0-	-3560	-0-	101 1	293 2	Y	15	14 0				2
02	2856 X	466	-0-	-2390	-0-	6 9	212 2	Y	10	10 0				2
03	1085 X	952	-0-	-133	-0-	129 1	600 2	Y	31	30 0				3
						17 9								
						243 1								
						11 9								
						318 1								
						34 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	280419	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7066 - 14207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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-

FOGMT UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	280441	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6807 - 11588
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	293 1	786 2	Y	194	193 0		67
11	1350 N	1029	-0-	-321	-0-	1 4	213 9	Y	155	183 0		39
12	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	242 1	613 2	Y	149	148 0		40
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	3 4	171 9	Y	254	244 0		50
02	952 N	757	-0-	-195	-0-	258 1	612 2	Y	123	122 0		51
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1 4	164 9	Y	167	174 0		44
						251 1	1062 2	Y				
						1 4	279 9	Y				
						224 1	397 2	Y				
						1 4	135 9	Y				
						249 1	777 2	Y				
						1 4	184 9	Y				

DIAMOND H RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	280496	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	8002 - 13211
10	3937 X	3482	-0-	-455	-0-	307 1	2182 2	Y	895	910 0		6
11	3810 X	3569	-0-	-241	-0-	8 4	985 9	Y	928	928 0		6
12	3937 X	2423	-0-	-1514	-0-	309 1	2239 2	Y	599	274 0	320 1	11
01	3534 X	2854	-0-	-680	-0-	1021 9	1404 2	Y	729	735 1		5
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	360 1	1770 2	Y	806	654 0	144 1	10
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	659 9	1854 2	Y	1140	1132 0	6 1	9
						282 1	2542 2	Y				
						802 9						
						372 1						
						887 9						
						301 1						
						1254 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	228 1 9 4	2570 2 906 9	Y	824	837 0			6
11	3330 X	3309	-0-	-21	-0-	189 1 820 9	2300 2	Y	745	746 0			5
12	3441 X	3210	-0-	-231	-0-	226 1 726 9	2258 2	Y	660	301 0	352 1		12
01	3689 X	2260	-0-	-1429	-0-	187 1 278 9	1795 2	Y	253	263 1			2
02	3360 X	2196	-0-	-1164	-0-	275 1 270 9	1651 2	Y	245	199 0 1 8	44 1		3
03	3720 X	2408	-0-	-1312	-0-	257 1 310 9	1841 2	Y	282	281 0 1 8	1 1		2
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355													
10	7750 X	2490	-0-	-5260	-0-	399 1 207 9	1884 2	Y	188	199 0			7
11	6870 X	833	-0-	-6037	-0-	283 1 52 9	498 2	Y	47	52 0			2
12	7099 X	4523	-0-	-2576	-0-	517 1 374 9	3632 2	Y	340	330 0			12
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	393 1 1 4	6267 2 729 9	Y	663	637 0			38
02	4060 X	2701	-0-	-1359	-0-	270 1 262 9	2169 2	Y	238	267 0	1 8		8
03	4526 X	2689	-0-	-1837	-0-	545 1 233 9	1911 2	Y	212	211 0			9
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956													
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	305 1 9 4	4600 2 1139 9	Y	1035	1033 0			17
11	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	205 1 1211 9	4304 2	Y	1101	1093 0	2 8		23
12	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	134 1 1766 9	4387 2	Y	1605	1595 0	1 8		32
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	250 1 9 4	2018 2 1795 9	Y	1632	1616 0	2 8		46
02	5460 X	3802	-0-	-1658	-0-	268 1 1675 9	1859 2	Y	1523	1487 0	33 8		49
03	6293 X	1498	-0-	-4795	-0-	136 1 639 9	723 2	Y	581	615 0	8 8		7
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459													
10	5704 X	3590	-0-	-2114	-0-	294 1 4 4	2100 2 1192 9	Y	1084	1083 0			18
11	4350 X	3955	-0-	-395	-0-	198 1 696 9	3061 2	Y	633	637 0	1 8		13
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	166 1 679 9	3951 2	Y	617	618 0			12
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	291 1 11 4	2463 2 936 9	Y	851	838 0	1 8		24
02	3696 X	2038	-0-	-1658	-0-	270 1 792 9	976 2	Y	720	706 0	15 8		23
03	4805 X	1257	-0-	-3548	-0-	158 1 572 9	527 2	Y	520	529 0	7 8		7



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		4309 X	3529	-0-	-780	-0-	213	1	440	444	0	17		
							484	9						
11		4050 X	3093	-0-	-957	-0-	203	1	363	366	0	14		
							399	9						
12		3720 X	817	-0-	-2903	-0-	398	1	53	65	0	2		
							58	9						
01		3627 X	3203	-0-	-424	-0-	284	1	406	385	0	23		
							447	9						
02		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	290	1	689	687	0	23	2	8
							758	9						
03		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	484	1	631	627	0	26	1	8
							694	9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987														
10		6076 X	3033	-0-	-3043	-0-	353	1	311	317	0	12		
							342	9						
11		4830 X	4544	-0-	-286	-0-	317	1	464	458	0	18		
							510	9						
12		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	400	1	959	943	0	33	1	8
							1055	9						
01		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	270	1	633	629	0	37		
							696	9						
02		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	321	1	766	775	0	26	2	8
							843	9						
03		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	544	1	806	797	0	34	1	8
							887	9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588														
10		4185 X	3983	-0-	-202	-0-	251	1	382	384	0	15		
							420	9						
11		4050 X	3273	-0-	-777	-0-	207	1	297	300	0	12		
							327	9						
12		4185 X	2166	-0-	-2019	-0-	257	1	183	189	0	6		
							201	9						
01		3906 X	1329	-0-	-2577	-0-	154	1	184	179	0	11		
							202	9						
02		3584 X	583	-0-	-3001	-0-	259	1	55	64	0	2		
							61	9						
03		3968 X	2274	-0-	-1694	-0-	582	1	292	282	0	12		
							321	9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	1	-0-			-0-		
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	154	1	5	4	0	1		
							6	9						
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	65	1	169	156	0	14		
							186	9						
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	148	140	0	22		
							163	9						
02		168 N	69	-0-	-99	-0-	67	1	-0-	22	0	-0-		
03		713 N	5	-0-	-708	-0-	2	1	-0-			-0-		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		7223 X	4939	-0-	-2284	-0-	292 1	3479 2	Y	1055	1065 0		17
							7 4	1161 9					
11		6720 X	1655	-0-	-5065	-0-	147 1	1245 2	Y	239	251 0		5
							263 9						
12		6944 X	5422	-0-	-1522	-0-	121 1	4301 2	Y	909	895 0	1 8	18
							1000 9						
01		6231 X	1232	-0-	-4999	-0-	115 1	736 2	Y	344	352 0		10
							3 4	378 9					
02		5124 X	1422	-0-	-3702	-0-	209 1	912 2	Y	274	269 0	6 8	9
							301 9						
03		5425 X	1202	-0-	-4223	-0-	156 1	558 2	Y	444	441 0	6 8	6
							488 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829													
-----													
10		6975 X	5625	-0-	-1350	-0-	343 1	4570 2	Y	647	649 0		26
							712 9						
11		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	302 1	4721 2	Y	627	627 0	1 8	25
							690 9						
12		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	425 1	5257 2	Y	694	695 0		24
							763 9						
01		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	338 1	5498 2	Y	491	487 0		28
							540 9						
02		5320 X	2852	-0-	-2468	-0-	232 1	2387 2	Y	212	232 0	1 8	7
							233 9						
03		6448 X	4033	-0-	-2415	-0-	528 1	3189 2	Y	287	282 0		12
							316 9						
-----													
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572													
-----													
10		2666 X	1412	-0-	-1254	-0-	312 1	981 2	Y	106	106 0		5
							2 4	117 9					
11		1230 X	987	-0-	-243	-0-	273 1	643 2	Y	64	65 0		4
							1 4	70 9					
12		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	250 1	933 2	Y	178	174 0		8
							19 4	196 9					
01		1271 X	131	-0-	-1140	-0-	116 1	15 9	Y	14	21 0		1
02		1288 X	193	-0-	-1095	-0-	149 1	44 9	Y	40	40 0		1
03		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	171 1	1221 2	Y	142	138 0		5
							5 4	156 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392													
-----													
10		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	367 1	1732 2	Y	139	138 0		4
							3 4	153 9					
11		2010 X	1869	-0-	-141	-0-	318 1	1405 2	Y	132	131 0		5
							1 4	145 9					
12		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	333 1	1662 2	Y	153	153 0		5
							4 4	168 9					
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	424 1	1359 2	Y	135	133 0		7
							6 4	149 9					
02		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	436 1	1139 2	Y	99	102 0		4
							1 4	109 9					
03		2170 N	2017	-0-	-153	-0-	351 1	1505 2	Y	143	143 0	1 8	3
							4 4	157 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		4557 X	2040	-0-	-2517	-0-	468 1	1411 2	Y	146	150 0			6
							161 9							
11		4410 X	2260	-0-	-2150	-0-	375 1	1580 2	Y	277	272 0			11
							305 9							
12		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	521 1	4537 2	Y	1206	1175 0	1 8		41
							1327 9							
01		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	351 1	3090 2	Y	411	428 0			24
							452 9							
02		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	323 1	3345 2	Y	458	466 0	1 8		15
							504 9							
03		5332 X	2495	-0-	-2837	-0-	626 1	1621 2	Y	225	231 0			9
							248 9							
-----														
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
10		2356 X	1244	-0-	-1112	-0-	200 1	797 2	Y	224	252 0			77
							1 4	246 9						
11		2070 X	697	-0-	-1373	-0-	122 1	434 2	Y	126	171 0			32
							2 4	139 9						
12		2015 X	816	-0-	-1199	-0-	149 1	511 2	Y	141	135 0			38
							1 4	155 9						
01		1922 X	894	-0-	-1028	-0-	140 1	595 2	Y	144	154 0			28
							1 4	158 9						
02		1596 X	268	-0-	-1328	-0-	125 1	108 2	Y	32	47 0			13
							35 9							
03		1240 X	646	-0-	-594	-0-	302 1	280 2	Y	58	56 0			15
							64 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867														
10		6665 X	5108	-0-	-1557	-0-	252 1	3801 2	Y	953	957 0			15
							7 4	1048 9						
11		6450 X	5296	-0-	-1154	-0-	179 1	4215 2	Y	820	817 0	1 8		17
							902 9							
12		5456 X	4921	-0-	-535	-0-	115 1	3890 2	Y	833	833 0	1 8		16
							916 9							
01		5270 X	1038	-0-	-4232	-0-	62 1	640 2	Y	303	310 0			9
							3 4	333 9						
02		4956 X	124	-0-	-4832	-0-	4 1	79 2	Y	37	44 0	1 8		1
							41 9							
03		5487 X	337	-0-	-5150	-0-	46 1	194 2	Y	88	87 0	1 8		1
							97 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226														
10		6138 X	4493	-0-	-1645	-0-	353 1	3426 2	Y	649	670 0			26
							714 9							
11		5940 X	5906	-0-	-34	-0-	321 1	4675 2	Y	827	820 0	1 8		32
							910 9							
12		6169 X	3786	-0-	-2383	-0-	488 1	2965 2	Y	303	325 0			10
							333 9							
01		6169 X	3488	-0-	-2681	-0-	386 1	2848 2	Y	231	228 0			13
							254 9							
02		5572 X	4461	-0-	-1111	-0-	317 1	3558 2	Y	533	526 0	2 8		18
							586 9							
03		6107 X	4158	-0-	-1949	-0-	600 1	2962 2	Y	542	536 0	1 8		23
							596 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	527 N	343	-0-	-184	-0-	295 1	37 2	1 4	10 9	Y	9	10 0			1
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	290 1	119 2	33 9	2 4	Y	30	26 0			5
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	346 1	421 2	20 4	113 9	Y	103	91 0			17
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	353 1	354 2	2 4	119 9	Y	108	102 0			23
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	290 1	379 2	1 4	84 9	Y	76	90 0			9
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	192 1	590 2	1 4	145 9	Y	132	120 0			21
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956															
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	338 1	2468 2	546 9		Y	496	503 0			20
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	294 1	3301 2	811 9		Y	737	727 0	1 8		29
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	339 1	5383 2	903 9		Y	821	821 0	1 8		28
01	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	256 1	4962 2	699 9		Y	635	626 0			37
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	266 1	3932 2	624 9		Y	567	583 0	2 8		19
03	6541 X	5765	-0-	-776	-0-	518 1	4503 2	744 9		Y	676	666 0	1 8		28
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620															
10	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	168 1	1649 2	8 4	185 9	Y	168	166 0			5
11	2070 X	1918	-0-	-152	-0-	108 1	1626 2	5 4	179 9	Y	163	164 0			4
12	2139 X	1913	-0-	-226	-0-	126 1	1598 2	189 9		Y	172	171 0			5
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	224 1	1583 2	200 9		Y	182	179 0			8
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	160 1	1463 2	204 9		Y	185	183 0			10
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	274 1	1582 2	1 4	200 9	Y	182	182 0			10
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277															
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	313 1	2118 2	252 9		Y	229	229 0			9
11	1890 X	1321	-0-	-569	-0-	251 1	962 2	108 9		Y	98	103 0			4
12	2015 X	1224	-0-	-791	-0-	388 1	752 2	84 9		Y	76	77 0			3
01	2015 X	1276	-0-	-739	-0-	249 1	913 2	114 9		Y	104	101 0			6
02	2436 X	1558	-0-	-878	-0-	219 1	1185 2	154 9		Y	140	141 0			5
03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	677 1	2748 2	363 9		Y	330	321 0			14

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		3038 X	2862	-0-	-176	-0-	141 1	2154 2	Y	505	506 0		14
							11 4	556 9					
11		2940 X	2647	-0-	-293	-0-	101 1	2022 2	Y	470	473 0		11
							7 4	517 9					
12		3007 X	2839	-0-	-168	-0-	116 1	2137 2	Y	533	528 0		16
							586 9						
01		3007 X	2514	-0-	-493	-0-	141 1	1835 2	Y	489	482 0		23
							538 9						
02		2716 X	1892	-0-	-824	-0-	140 1	1612 2	Y	127	143 0		7
							140 9						
03		2852 X	2241	-0-	-611	-0-	253 1	1879 2	Y	98	100 0		5
							1 4	108 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497													
10		3100 X	2709	-0-	-391	-0-	191 1	1979 2	Y	481	483 0		13
							10 4	529 9					
11		2610 X	343	-0-	-2267	-0-	40 1	238 2	Y	58	70 0		1
							1 4	64 9					
12		2914 X	1264	-0-	-1650	-0-	84 1	918 2	Y	238	232 0		7
							262 9						
01		2914 X	1587	-0-	-1327	-0-	233 1	1038 2	Y	287	281 0		13
							316 9						
02		2632 X	68	-0-	-2564	-0-	64 1	3 2	Y	1	14 0		-0-
							1 9						
03		2697 X	323	-0-	-2374	-0-	74 1	191 2	Y	53	50 0		3
							58 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
10		5611 X	4335	-0-	-1276	-0-	254 1	3482 2	Y	517	513 0		19
							30 4	569 9					
11		5430 X	3919	-0-	-1511	-0-	297 1	3182 2	Y	382	383 0		18
							20 4	420 9					
12		5611 X	4266	-0-	-1345	-0-	393 1	3420 2	Y	400	405 0		13
							13 4	440 9					
01		5115 X	4026	-0-	-1089	-0-	366 1	3176 2	Y	407	403 0		17
							36 4	448 9					
02		3920 X	3570	-0-	-350	-0-	305 1	2870 2	Y	344	346 0	1 8	14
							17 4	378 9					
03		4340 X	3893	-0-	-447	-0-	402 1	3146 2	Y	312	315 0		11
							2 4	343 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
10		1953 N	1863	-0-	-90	-0-	250 1	1333 2	Y	254	251 0		23
							1 4	279 9					
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	381 1	1159 2	Y	226	229 0		20
							249 9						
12		1829 N	1102	-0-	-727	-0-	375 1	621 2	Y	96	104 0		12
							106 9						
01		1829 X	951	-0-	-878	-0-	239 1	579 2	Y	121	120 0		13
							133 9						
02		1680 X	639	-0-	-1041	-0-	201 1	359 2	Y	72	76 0		9
							79 9						
03		1860 X	797	-0-	-1063	-0-	233 1	457 2	Y	97	100 0		6
							107 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		4278 X	1001	-0-	-3277	-0-	6 1	927 2	Y	62	77 0		7
							68 9						
11		4140 X	3385	-0-	-755	-0-	16 1	3118 2	Y	228	222 0		13
							251 9						
12		4278 X	3873	-0-	-405	-0-	19 1	3553 2	Y	274	270 0		17
							301 9						
01		4247 X	4158	-0-	-89	-0-	20 1	3799 2	Y	306	298 0		25
							2 4						
02		3836 X	2189	-0-	-1647	-0-	10 1	2005 2	Y	158	167 0		16
							174 9						
03		3875 X	1779	-0-	-2096	-0-	8 1	1622 2	Y	135	141 0		10
							149 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065													
10		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	82 1	6382 2	Y	471	452 0		50
							1 4						
11		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	69 1	4959 2	Y	401	428 0		23
							441 9						
12		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	71 1	5221 2	Y	445	440 0		28
							490 9						
01		5611 X	5497	-0-	-114	-0-	70 1	4938 2	Y	442	433 0	1 8	36
							3 4						
02		6300 X	4491	-0-	-1809	-0-	61 1	4043 2	Y	352	353 0		35
							387 9						
03		6975 X	6539	-0-	-436	-0-	72 1	5870 2	Y	543	536 0		42
							597 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													
10		8804 X	8699	-0-	-105	-0-	246 1	7260 2	Y	1084	1049 0		115
							1 4						
11		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	259 1	7507 2	Y	1230	1274 0	1 8	70
							1353 9						
12		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	262 1	9346 2	Y	1618	1585 0	1 8	102
							1780 9						
01		8215 X	7164	-0-	-1051	-0-	227 1	5781 2	Y	1048	1063 0	1 8	86
							3 4						
02		8512 X	5100	-0-	-3412	-0-	238 1	4072 2	Y	718	732 0	1 8	71
							790 9						
03		11377 X	5414	-0-	-5963	-0-	235 1	4293 2	Y	805	813 0	1 8	62
							886 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246													
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	26 1	1013 2	Y	119	119 0		4
							6 4						
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	27 1	1426 2	Y	146	146 0		4
							9 4						
12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	40 1	1986 2	Y	235	231 0		8
							16 4						
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	36 1	1615 2	Y	149	150 0		7
							1 4						
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	47 1	1827 2	Y	181	179 0	4 1	5
							199 9						
03		2294 N	1858	-0-	-436	-0-	32 1	1642 2	Y	166	162 0		9
							1 4						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	144 87	1 9	644	2	Y	79	77 0	8
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	156 79	1 9	529	2	Y	72	76 0	4
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	151 98	1 9	616	2	Y	89	87 0	6
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	139 91	1 9	560	2	Y	83	82 0	7
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	131 86	1 9	534	2	Y	78	77 0	8
03	868 N	735	-0-	-133	-0-	152 85	1 9	498	2	Y	77	79 0	6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	96 1	4119 2	245 9	Y	223	209 0		24
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	103 245	1 9	3749	2	Y	223	234 0	13
12	3410 X	2792	-0-	-618	-0-	92 174	1 9	2526	2	Y	158	161 0	10
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	134 2	1 4	3185	2	Y	209	202 0	17
02	4032 X	3550	-0-	-482	-0-	117 226	1 9	3207	2	Y	205	202 0	20
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	128 317	1 9	4234	2	Y	288	286 0	22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

10	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	99 1	3158 2	414 9	Y	376	369 0		40
11	4200 X	3441	-0-	-759	-0-	102 419	1 9	2920	2	Y	381	399 0	22
12	4340 X	3667	-0-	-673	-0-	101 469	1 9	3097	2	Y	426	421 0	27
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	104 2	1 4	4332	2	Y	627	601 0	1 8 52
02	3500 X	3356	-0-	-144	-0-	159 428	1 9	2769	2	Y	389	401 0	1 8 39
03	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	177 468	1 9	2852	2	Y	425	431 0	33

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4805 X	4293	-0-	-512	-0-	64	1	3818	2	Y	373	364	0	40
						1	4	410	9					
11	4650 X	4397	-0-	-253	-0-	75	1	3869	2	Y	412	429	0	23
						453	9							
12	4805 X	4457	-0-	-348	-0-	63	1	3908	2	Y	442	437	0	28
						486	9							
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	84	1	4479	2	Y	531	514	0	44
						3	4	584	9			1	8	
02	4116 X	3536	-0-	-580	-0-	66	1	3082	2	Y	353	362	0	35
						388	9							
03	4557 X	4379	-0-	-178	-0-	62	1	3805	2	Y	465	464	0	36
						512	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	95	1	1823	2	Y	252	244	0	27
						277	9							
11	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	97	1	1602	2	Y	242	255	0	14
						266	9							
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	95	1	1695	2	Y	270	267	0	17
						297	9							
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	323	313	0	27
						1	4	355	9					
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	87	1	3257	2	Y	530	503	0	53
						583	9					1	8	
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	160	1	1880	2	Y	325	353	0	25
						358	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
10	4929 X	4501	-0-	-428	-0-	25	1	4061	2	Y	376	371	0	40
						1	4	414	9					
11	4800 X	4352	-0-	-448	-0-	21	1	3898	2	Y	394	412	0	22
						433	9							
12	5053 X	4437	-0-	-616	-0-	21	1	3950	2	Y	424	419	0	27
						466	9							
01	5053 X	4561	-0-	-492	-0-	22	1	4039	2	Y	453	442	0	37
						2	4	498	9			1	8	
02	4564 X	3759	-0-	-805	-0-	16	1	3343	2	Y	364	365	0	36
						400	9							
03	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	18	1	3650	2	Y	424	427	0	33
						466	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
10	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	96	1	8670	2	Y	544	535	0	58
						2	4	598	9					
11	8730 X	8729	-0-	-1	-0-	85	1	8038	2	Y	551	578	0	31
						606	9							
12	9021 X	8548	-0-	-473	-0-	78	1	7842	2	Y	571	565	0	36
						628	9					1	8	
01	10137 X	8662	-0-	-1475	-0-	67	1	7927	2	Y	604	589	0	50
						4	4	664	9			1	8	
02	9156 X	8207	-0-	-949	-0-	65	1	7529	2	Y	557	551	0	55
						613	9					1	8	
03	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	87	1	9810	2	Y	722	720	0	56
						794	9					1	8	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		1333 N	1205	-0-	-128	-0-	88 1	1007 2	Y		100	96 0		11
							110 9							
11		1290 N	1097	-0-	-193	-0-	93 1	896 2	Y		98	103 0		6
							108 9							
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	91 1	979 2	Y		112	111 0		7
							123 9							
01		1333 X	1115	-0-	-218	-0-	93 1	901 2	Y		109	107 0		9
							1 4	120 9						
02		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	90 1	1702 2	Y		199	188 0		20
							219 9							
03		1209 X	1142	-0-	-67	-0-	91 1	924 2	Y		115	126 0		9
							127 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	25 1	4003 2	Y		230	218 0		24
							1 4	253 9						
11		3630 X	3601	-0-	-29	-0-	18 1	3350 2	Y		212	224 0		12
							233 9							
12		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	18 1	3472 2	Y		232	229 0		15
							255 9							
01		3720 X	3284	-0-	-436	-0-	16 1	3034 2	Y		211	209 0		17
							2 4	232 9						
02		3864 X	3684	-0-	-180	-0-	16 1	3413 2	Y		232	226 0		23
							255 9							
03		4278 X	3253	-0-	-1025	-0-	15 1	2999 2	Y		217	223 0		17
							239 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
10		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	21 1	3331 2	Y		293	274 0		31
							1 4	322 9						
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	14 1	2614 2	Y		251	268 0		14
							276 9							
12		2759 X	2756	-0-	-3	-0-	13 1	2467 2	Y		251	249 0		16
							276 9							
01		2635 X	2606	-0-	-29	-0-	12 1	2321 2	Y		247	243 0		20
							1 4	272 9						
02		3332 X	2951	-0-	-381	-0-	13 1	2638 2	Y		273	266 0		27
							300 9							
03		3689 X	2632	-0-	-1057	-0-	11 1	2337 2	Y		258	265 0		20
							284 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582														
10		8494 X	7738	-0-	-756	-0-	385 1	7240 2	Y		102	118 0		4
							1 4	112 9						
11		5970 X	3700	-0-	-2270	-0-	328 1	3313 2	Y		54	56 0		2
							59 9							
12		7595 X	1769	-0-	-5826	-0-	375 1	1216 2	Y		162	158 0		6
							178 9							
01		7595 X	3092	-0-	-4503	-0-	341 1	2362 2	Y		354	340 0		20
							389 9							
02		7000 X	5930	-0-	-1070	-0-	354 1	4763 2	Y		739	732 0	2 8	25
							813 9							
03		7750 X	6118	-0-	-1632	-0-	629 1	4678 2	Y		737	730 0	1 8	31
							811 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE	CODE	CODE		
10		11532 X	3275	-0-	-8257	-0-		346 1	2831 2	Y	89	90 0	4
								98 9					
11		11160 X	3550	-0-	-7610	-0-		292 1	3152 2	Y	96	96 0	4
								106 9					
12		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-		440 1	4444 2	Y	137	136 0	5
								151 9					
01		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-		303 1	3763 2	Y	131	128 0	8
								144 9					
02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		278 1	3109 2	Y	145	148 0	5
								160 9					
03		4867 X	4845	-0-	-22	-0-		650 1	3969 2	Y	205	201 0	9
								226 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665													
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682													
10		2418 X	2119	-0-	-299	-0-		406 1	1645 2	Y	62	67 0	2
								68 9					
11		2340 X	2163	-0-	-177	-0-		272 1	1825 2	Y	60	60 0	2
								66 9					
12		2418 X	1682	-0-	-736	-0-		420 1	1223 2	Y	35	36 0	1
								39 9					
01		2232 X	1219	-0-	-1013	-0-		206 1	978 2	Y	32	31 0	2
								35 9					
02		2016 X	1352	-0-	-664	-0-		252 1	1061 2	Y	35	36 0	1
								39 9					
03		2232 X	1854	-0-	-378	-0-		675 1	1136 2	Y	39	38 0	2
								43 9					
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098													
10		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-		366 1	3721 2	Y	456	455 0	17
								502 9					
11		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		379 1	3729 2	Y	507	502 0	22
								558 9					
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		341 1	3449 2	Y	413	418 0	17
								454 9					
01		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		271 1	2148 2	Y	253	259 0	11
								278 9					
02		4368 X	99	-0-	-4269	-0-		99 1		Y	-0-	11 0	-0-
03		4836 X	140	-0-	-4696	-0-		140 1		Y	-0-	-0-	-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874														
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	349	1	3313	2	Y	362	362	0	14
						398	9							
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	328	1	2446	2	Y	295	296	0	13
						325	9							
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	300	1	2750	2	Y	293	294	0	12
						322	9							
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	258	1	2664	2	Y	279	279	0	12
						307	9							
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	312	1	2706	2	Y	313	312	0	13
						344	9							
03	3162 X	2642	-0-	-520	-0-	295	1	2059	2	Y	262	263	0	1 8
						288	9							
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695														
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	405	1	4762	2	Y	357	373	0	14
						393	9							
11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	435	1	5167	2	Y	409	405	0	18
						450	9							
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	384	1	4706	2	Y	329	333	0	14
						362	9							
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	333	1	3790	2	Y	259	262	0	11
						285	9							
02	5152 X	4239	-0-	-913	-0-	354	1	3585	2	Y	273	272	0	12
						300	9							
03	5704 X	4220	-0-	-1484	-0-	346	1	3549	2	Y	295	294	0	1 8
						325	9							
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093														
10	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	412	1	5901	2	Y	577	574	0	22
						635	9							
11	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	431	1	6003	2	Y	653	646	0	1 8
						718	9							
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	382	1	5634	2	Y	541	546	0	23
						595	9							
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	347	1	5084	2	Y	478	480	0	21
						526	9							
02	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	517	1	8250	2	Y	861	845	0	37
						947	9							
03	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	520	1	9785	2	Y	1117	1105	0	3 8
						1229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1457 X	1112	-0-	-345	-0-	72	1	920	2	Y	109	108	0	4
						120	9							
11	1290 X	1230	-0-	-60	-0-	78	1	1002	2	Y	136	134	0	6
						150	9							
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	83	1	763	2	Y	91	93	0	4
						100	9							
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	Y	40	42	0	2
						44	9							
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	107	1	952	2	Y	124	121	0	5
						136	9							
03	3100 N	3148	-0-	48	48	125	1	2613	2	Y	373	362	0	15
						410	9						1	8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

10	5146 X	5131	-0-	-15	-0-	464	1	4362	2	Y	277	278	0	11
						305	9							
11	4950 X	4875	-0-	-75	-0-	470	1	4093	2	Y	284	283	0	12
						312	9							
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	431	1	4031	2	Y	248	250	0	10
						273	9							
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	383	1	3284	2	Y	199	200	0	9
						219	9							
02	4648 X	3495	-0-	-1153	-0-	392	1	2891	2	Y	193	194	0	8
						212	9							
03	5146 X	2598	-0-	-2548	-0-	371	1	2062	2	Y	150	152	0	6
						165	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

10	3658 X	3350	-0-	-308	-0-	331	1	2619	2	Y	364	362	0	14
						400	9							
11	3360 X	3103	-0-	-257	-0-	284	1	2350	2	Y	426	422	0	18
						469	9							
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	236	1	3042	2	Y	488	486	0	20
						537	9							
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	261	1	3852	2	Y	606	600	0	26
						667	9							
02	2828 X	1977	-0-	-851	-0-	176	1	1511	2	Y	264	279	0	11
						290	9							
03	3131 X	1633	-0-	-1498	-0-	122	1	1248	2	Y	239	239	0	10
						263	9						1	8

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		5146 X	4598	-0-	-548	-0-	418 1	4056 2	Y	113	113 0		4
							124 9						
11		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	504 1	4975 2	Y	155	152 0		7
							171 9						
12		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	440 1	4861 2	Y	134	135 0		6
							147 9						
01		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	489 1	6295 2	Y	169	168 0		7
							186 9						
02		5264 X	3498	-0-	-1766	-0-	390 1	3009 2	Y	90	93 0		4
							99 9						
03		5828 X	3513	-0-	-2315	-0-	402 1	3003 2	Y	98	98 0		4
							108 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426													
10		5084 X	4698	-0-	-386	-0-	35 1	4148 2	Y	286	304 1		24
							200 4	315 9					
11		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	39 1	4226 2	Y	327	291 1		60
							351 4	360 9					
12		5084 X	4852	-0-	-232	-0-	27 1	4394 2	Y	284	314 1		30
							119 4	312 9					
01		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	27 1	3236 2	Y	273	285 1		18
							1472 4	300 9					
02		4648 X	3977	-0-	-671	-0-	38 1	2965 2	Y	221	223 1		16
							731 4	243 9					
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	33 1	4859 2	Y	307	293 1	1 8	29
							5 4	338 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029													
10		4185 X	3357	-0-	-828	-0-	219 1	2868 2	Y	120	126 1		10
							138 4	132 9					
11		3630 X	3111	-0-	-519	-0-	209 1	2558 2	Y	119	107 1		22
							213 4	131 9					
12		3720 X	3272	-0-	-448	-0-	204 1	2845 2	Y	133	141 1		14
							77 4	146 9					
01		3441 X	2880	-0-	-561	-0-	197 1	1759 2	Y	113	120 1		7
							800 4	124 9					
02		3024 X	2654	-0-	-370	-0-	202 1	1872 2	Y	108	107 1		8
							461 4	119 9					
03		3348 X	3255	-0-	-93	-0-	197 1	2902 2	Y	139	134 1		13
							3 4	153 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963													
10		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	68 1	4081 2	Y	390	405 1		33
							197 4	429 9					
11		4500 X	3969	-0-	-531	-0-	81 1	3237 2	Y	347	316 1		64
							269 4	382 9					
12		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	76 1	3717 2	Y	403	423 1	1 8	43
							101 4	443 9					
01		4278 X	3737	-0-	-541	-0-	78 1	2259 2	Y	339	359 1	1 8	22
							1027 4	373 9					
02		4312 X	4004	-0-	-308	-0-	70 1	2824 2	Y	376	370 1	1 8	27
							696 4	414 9					
03		4774 X	4044	-0-	-730	-0-	77 1	3577 2	Y	351	344 1	1 8	33
							4 4	386 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	1915	-0-	-658	-0-	270	1 1414	2 2	Y	148	157	1	12
						68	4 163	9					
11	2250 X	1424	-0-	-826	-0-	210	1 1001	2 2	Y	118	108	1	22
						83	4 130	9					
12	2325 X	2124	-0-	-201	-0-	249	1 1634	2 2	Y	179	182	1	19
						44	4 197	9					
01	1922 X	1333	-0-	-589	-0-	245	1 674	2 2	Y	97	110	1	6
						307	4 107	9					
02	1736 X	1393	-0-	-343	-0-	206	1 856	2 2	Y	109	107	1	8
						211	4 120	9					
03	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	248	1 1578	2 2	Y	210	198	1	20
						2	4 231	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	277	1 3911	2 2	Y	796	793	0	30
						876	9						
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	281	1 4198	2 2	Y	943	931	0	41
						1037	9				1	8	
12	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	266	1 4685	2 2	Y	929	930	0	39
						1022	9				1	8	
01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	281	1 5338	2 2	Y	1038	1031	0	45
						1142	9				1	8	
02	5152 X	4030	-0-	-1122	-0-	228	1 3074	2 2	Y	662	679	0	28
						728	9						
03	5704 X	4001	-0-	-1703	-0-	214	1 3007	2 2	Y	709	706	0	29
						780	9				2	8	

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

10	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	449	1 5903	2 2	Y	827	830	0	32
						910	9						
11	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	448	1 5483	2 2	Y	850	844	0	37
						935	9				1	8	
12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	342	1 3959	2 2	Y	541	555	0	23
						595	9						
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	293	1 2346	2 2	Y	315	324	0	14
						347	9						
02	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	496	1 5522	2 2	Y	821	800	0	35
						903	9						
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	436	1 5405	2 2	Y	880	877	0	36
						968	9				2	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	557	-0-	-2419	-0-	300	1	197	2	Y	51	52	0	3
						4	4	56	9					
11	2880 X	443	-0-	-2437	-0-	269	1	132	2	Y	36	37	0	2
						2	4	40	9					
12	2976 X	498	-0-	-2478	-0-	264	1	184	2	Y	45	44	0	3
						50	9							
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	268	1	94	2	Y	23	25	0	1
						25	9							
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	261	1	62	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	286	1	109	2	Y	21	20	0	2
						23	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013														
10	2232 X	1434	-0-	-798	-0-	233	1	1008	2	Y	157	160	0	8
						20	4	173	9					
11	2160 X	1428	-0-	-732	-0-	209	1	1019	2	Y	171	168	0	11
						12	4	188	9					
12	2232 X	1330	-0-	-902	-0-	206	1	958	2	Y	151	151	0	11
						166	9							
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	212	1	822	2	Y	127	131	0	7
						2	4	140	9					
02	1344 N	991	-0-	-353	-0-	201	1	684	2	Y	96	95	0	8
						106	9							
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	224	1	1257	2	Y	162	154	0	16
						2	4	178	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608														
10	7037 X	5859	-0-	-1178	-0-	350	1	5399	2	Y	100	106	0	4
						110	9							
11	6810 X	5759	-0-	-1051	-0-	356	1	5303	2	Y	91	91	0	4
						100	9							
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	615	1	6548	2	Y	108	108	0	4
						119	9							
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	553	1	6784	2	Y	299	286	0	17
						1	4	329	9					
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	482	1	5986	2	Y	292	298	0	10
						321	9							
03	7285 X	6486	-0-	-799	-0-	799	1	5394	2	Y	266	265	0	11
						293	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
-----														
10		2108 X	2058	-0-	-50	-0-	273 1	1589 2	1589 2	Y	149	155 0		7
							32 4	164 9						
11		2070 X	1895	-0-	-175	-0-	246 1	1468 2	1468 2	Y	149	147 0		9
							17 4	164 9						
12		2139 X	1842	-0-	-297	-0-	242 1	1404 2	1404 2	Y	177	173 0		13
							1 4	195 9						
01		2139 X	1733	-0-	-406	-0-	248 1	1274 2	1274 2	Y	188	191 0		10
							4 4	207 9						
02		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	239 1	1482 2	1482 2	Y	227	217 0	1 8	19
							250 9							
03		2046 X	1607	-0-	-439	-0-	259 1	1170 2	1170 2	Y	161	164 0		16
							1 4	177 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
-----														
10		4464 X	3038	-0-	-1426	-0-	253 1	2360 2	2360 2	Y	384	383 0		13
							3 4	422 9						
11		3600 X	3394	-0-	-206	-0-	304 1	2869 2	2869 2	Y	193	200 0		6
							9 4	212 9						
12		3720 X	1837	-0-	-1883	-0-	165 1	1554 2	1554 2	Y	107	110 0		3
							118 9							
*01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	336 1	3292 2	3292 2	Y	240	236 0		7
							2 4	264 9				7 0		
*02		3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-				Y	-0-			-0-
*03		3503 X	4	-0-	-3499	-0-	1 1	3 2	3 2	Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
-----														
10		5425 X	4797	-0-	-628	-0-	326 1	4042 2	4042 2	Y	316	323 0		16
							81 4	348 9						
11		4800 X	4714	-0-	-86	-0-	292 1	4004 2	4004 2	Y	338	332 0	1 8	21
							46 4	372 9						
12		4898 X	4259	-0-	-639	-0-	288 1	3608 2	3608 2	Y	328	324 0	1 8	24
							2 4	361 9						
01		4898 X	3911	-0-	-987	-0-	288 1	3289 2	3289 2	Y	295	302 0	1 8	16
							9 4	325 9						
02		4396 X	3379	-0-	-1017	-0-	279 1	2845 2	2845 2	Y	232	228 0	1 8	19
							255 9							
03		4867 X	4447	-0-	-420	-0-	306 1	3826 2	3826 2	Y	282	273 0		28
							5 4	310 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
-----														
10		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	256 1	5101 2	5101 2	Y	413	420 0		21
							103 4	454 9						
11		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	232 1	5253 2	5253 2	Y	459	451 0	1 8	28
							60 4	505 9						
12		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	238 1	5590 2	5590 2	Y	329	332 0	1 8	24
							3 4	362 9						
01		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	233 1	5632 2	5632 2	Y	278	286 0	1 8	15
							16 4	306 9						
02		5656 X	4872	-0-	-784	-0-	224 1	4435 2	4435 2	Y	194	193 0		16
							213 9							
03		6262 X	5828	-0-	-434	-0-	243 1	5349 2	5349 2	Y	208	203 0		21
							7 4	229 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		12214 X	10493	-0-	-1721	-0-	133 1	9271 2	Y	821	837 0			41
							186 4	903 9						
11		10740 X	10531	-0-	-209	-0-	120 1	9324 2	Y	892	876 0	2 8		55
							106 4	981 9						
12		10633 X	9344	-0-	-1289	-0-	126 1	8559 2	Y	595	606 0	1 8		43
							4 4	655 9						
01		10633 X	9661	-0-	-972	-0-	114 1	8881 2	Y	582	592 0	1 8		32
							26 4	640 9						
02		9828 X	6909	-0-	-2919	-0-	127 1	6363 2	Y	381	380 0	1 8		32
							419 9							
03		10881 X	9104	-0-	-1777	-0-	115 1	8481 2	Y	452	438 0	1 8		45
							11 4	497 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
10		16337 X	3848	-0-	-12489	-0-	352 1	2980 2	Y	442	448 0			16
							30 4	486 9						
11		10050 X	2527	-0-	-7523	-0-	323 1	1861 2	Y	303	303 0			16
							10 4	333 9						
12		9703 X	3095	-0-	-6608	-0-	325 1	2374 2	Y	356	354 0			18
							4 4	392 9						
01		6138 X	2305	-0-	-3833	-0-	276 1	1703 2	Y	295	302 0			11
							1 4	325 9						
02		5544 X	2623	-0-	-2921	-0-	266 1	1838 2	Y	470	454 0			27
							2 4	517 9						
03		3844 X	2650	-0-	-1194	-0-	234 1	1879 2	Y	485	484 0			28
							3 4	534 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
10		13113 X	8658	-0-	-4455	-0-	279 1	6914 2	Y	1269	1265 0			47
							69 4	1396 9						
11		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	271 1	7393 2	Y	1306	1282 0	1 8		70
							38 4	1437 9						
12		8649 X	8354	-0-	-295	-0-	271 1	6843 2	Y	1116	1128 0	1 8		57
							12 4	1228 9						
01		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	275 1	8145 2	Y	1531	1530 0	1 8		57
							5 4	1684 9						
02		8540 X	6493	-0-	-2047	-0-	254 1	5196 2	Y	944	946 0	1 8		54
							5 4	1038 9						
03		9455 X	7113	-0-	-2342	-0-	273 1	5555 2	Y	1160	1147 0	1 8		66
							9 4	1276 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
10		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	405 1	8705 2	Y	939	957 0			35
							87 4	1033 9						
11		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	377 1	8091 2	Y	514	521 0			28
							41 4	565 9						
12		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	378 1	7979 2	Y	467	471 0			24
							14 4	514 9						
01		11160 X	6660	-0-	-4500	-0-	339 1	5880 2	Y	397	406 0			15
							4 4	437 9						
02		10052 X	8271	-0-	-1781	-0-	321 1	7153 2	Y	718	691 0	1 8		41
							7 4	790 9						
03		10230 X	8537	-0-	-1693	-0-	337 1	7419 2	Y	699	700 0			40
							12 4	769 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		5549 X	2253	-0-	-3296	-0-	276 1	1526 2	Y	396	405 0		15
							15 4	436 9					
11		4680 X	2291	-0-	-2389	-0-	278 1	1528 2	Y	434	426 0		23
							8 4	477 9					
12		4836 X	4166	-0-	-670	-0-	278 1	3012 2	Y	792	773 0	1 8	41
							5 4	871 9					
01		3999 X	2512	-0-	-1487	-0-	240 1	1704 2	Y	515	537 0		19
							1 4	567 9					
02		3612 X	2049	-0-	-1563	-0-	256 1	1355 2	Y	397	393 0		23
							1 4	437 9					
03		4154 X	3787	-0-	-367	-0-	274 1	3062 2	Y	405	405 0		23
							5 4	446 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													
-----													
10		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	280 1	6316 2	Y	903	890 0		33
							54 4	993 9					
11		7110 X	6595	-0-	-515	-0-	306 1	5453 2	Y	729	728 0	1 8	33
							34 4	802 9					
12		7347 X	5944	-0-	-1403	-0-	435 1	4773 2	Y	652	663 0		22
							19 4	717 9					
01		6820 X	5083	-0-	-1737	-0-	474 1	3922 2	Y	584	582 0		24
							45 4	642 9					
02		6916 X	4462	-0-	-2454	-0-	387 1	3514 2	Y	491	493 0	1 8	21
							21 4	540 9					
03		7657 X	4640	-0-	-3017	-0-	501 1	3567 2	Y	518	521 0		18
							2 4	570 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260													
-----													
10		9145 X	7471	-0-	-1674	-0-	295 1	6269 2	Y	767	759 0		28
							63 4	844 9					
11		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	284 1	6659 2	Y	894	874 0		48
							34 4	983 9					
12		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	275 1	5906 2	Y	732	742 0		38
							11 4	805 9					
01		6634 X	5824	-0-	-810	-0-	255 1	4810 2	Y	687	699 0		26
							3 4	756 9					
02		7420 X	6282	-0-	-1138	-0-	255 1	5138 2	Y	804	783 0	1 8	46
							5 4	884 9					
03		8215 X	4482	-0-	-3733	-0-	272 1	3661 2	Y	494	512 0		28
							6 4	543 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501													
-----													
10		4216 X	672	-0-	-3544	-0-	362 1	298 2	Y	11	11 0		-0-
							12 9						
11		3780 X	427	-0-	-3353	-0-	362 1	62 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
12		3224 X	717	-0-	-2507	-0-	689 1	27 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
01		2387 X	504	-0-	-1883	-0-	406 1	95 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
02		616 X	435	-0-	-181	-0-	364 1	68 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
03		903 X	903	-0-	-0-	-0-	400 1	470 2	Y	30	29 0		1
							33 9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	2	Y	14	14	0		-0-
						3	4	15	9						
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	97	1	2400	2	Y	13	13	0		-0-
						3	4	14	9						
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	177	1	2454	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	123	1	2378	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
02	2352 X	2248	-0-	-104	-0-	100	1	2134	2	Y	12	12	0		-0-
						1	4	13	9						
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	120	1	2543	2	Y	15	15	0		-0-
						1	4	17	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920															
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2758	2	Y	108	108	0		3
						4	4	119	9						
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	67	1	2716	2	Y	108	108	0		3
						4	4	119	9						
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	123	1	3415	2	Y	131	131	0		3
						144	9								
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	85	1	2715	2	Y	103	104	0		2
						113	9								
02	2716 X	2516	-0-	-200	-0-	72	1	2338	2	Y	95	94	0		3
						1	4	105	9						
03	3689 X	2786	-0-	-903	-0-	81	1	2592	2	Y	102	102	0		3
						1	4	112	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140															
10	2356 X	2157	-0-	-199	-0-	67	1	1969	2	Y	107	107	0		3
						3	4	118	9						
11	2220 X	2120	-0-	-100	-0-	68	1	1931	2	Y	107	107	0		3
						3	4	118	9						
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	122	1	2473	2	Y	131	131	0		3
						144	9								
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	86	1	2060	2	Y	109	110	0		2
						120	9								
02	1988 X	1974	-0-	-14	-0-	64	1	1798	2	Y	101	100	0		3
						1	4	111	9						
03	2728 X	2186	-0-	-542	-0-	79	1	1981	2	Y	114	113	0		4
						1	4	125	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145														
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	
10		4526 X	3788	-0-	-738	-0-		362 1	3148 2	Y	249	251 0		6
								4 4	274 9					
11		4320 X	3297	-0-	-1023	-0-		365 1	2687 2	Y	219	217 0	1 8	7
								4 4	241 9					
12		4371 X	3998	-0-	-373	-0-		692 1	3198 2	Y	98	103 0		2
								108 9						
01		4247 X	4034	-0-	-213	-0-		460 1	3456 2	Y	107	107 0		2
								118 9						
02		3836 X	3228	-0-	-608	-0-		374 1	2753 2	Y	91	90 0		3
								1 4	100 9					
03		3999 X	3553	-0-	-446	-0-		446 1	3037 2	Y	63	64 0		2
								1 4	69 9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 1		Y	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 1		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	49	-0-	49	-0-		49 1		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		49 X	-0-	-0-	-49	-0-				Y	-0-			-0-
03		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														
10		3472 X	2485	-0-	-987	-0-		383 1	2008 2	Y	83	83 0		2
								3 4	91 9					
11		2670 X	2356	-0-	-314	-0-		385 1	1881 2	Y	79	79 0		2
								3 4	87 9					
12		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		776 1	3394 2	Y	137	136 0		3
								151 9						
01		2480 X	2425	-0-	-55	-0-		493 1	1849 2	Y	75	76 0		2
								83 9						
02		2240 X	2178	-0-	-62	-0-		377 1	1720 2	Y	73	73 0		2
								1 4	80 9					
03		4309 X	2970	-0-	-1339	-0-		504 1	2277 2	Y	171	167 0		6
								1 4	188 9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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-

-----															
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244															
10	5859	X	4658	-0-	-1201	-0-	321	1	3969	2	Y	304	297	0	11
							34	4	334	9					
11	5670	X	3205	-0-	-2465	-0-	337	1	2644	2	Y	189	191	0	9
							16	4	208	9					
12	4371	X	3180	-0-	-1191	-0-	444	1	2524	2	Y	184	187	0	6
							10	4	202	9					
01	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	388	1	1865	2	Y	149	149	0	6
							21	4	164	9					
02	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	390	1	2495	2	Y	360	350	0	1 8
							15	4	396	9					
03	4650	X	4187	-0-	-463	-0-	555	1	3116	2	Y	467	466	0	16
							2	4	514	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204															
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349															
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	96	1	3171	2	Y	511	510	0	13
							4	4	562	9					
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	87	1	3066	2	Y	503	500	0	1 8
							4	4	553	9					
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	157	1	3219	2	Y	505	507	0	1 8
							556	9							
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	112	1	3320	2	Y	521	519	0	2 8
							573	9							
02	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	91	1	2743	2	Y	458	453	0	2 8
							1	4	504	9					
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	107	1	3426	2	Y	579	574	0	1 8
							1	4	637	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062															
10	5363	X	16	-0-	-5347	-0-	16	1			Y	-0-	3	0	-0-
11	4530	X	7	-0-	-4523	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
12	4402	X	429	-0-	-3973	-0-	1	1	382	2	Y	42	41	0	1
							46	9							
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-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 #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	189	1	165	2	Y	130	109	0			21
							143	9									
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	221	1	200	2	Y	177	175	0			23
							195	9									
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	370	1	116	2	Y	81	95	0			9
							89	9									
02		392 N	224	-0-	-168	-0-	149	1	75	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	442	1	43	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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-
-----																	
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486																	
10		4340 X	2095	-0-	-2245	-0-	1783	2	4	4	Y	280	259	0			23
							308	9									
11		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	4655	2	2	4	Y	826	718	0			131
							909	9									
12		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	4695	2	6	4	Y	1162	1142	0	2	8	149
							1278	9									
01		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4633	2	1005	9	Y	914	957	0	2	8	104
02		5208 X	4465	-0-	-743	-0-	3659	2	2	4	Y	731	380	0	327	1	126
							804	9					2	8			
03		5983 X	4812	-0-	-1171	-0-	3856	2	956	9	Y	869	893	0	1	8	101
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261																	
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	812	2	Y	124	121	0			3
							1	4	136	9							
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	79	2	13	9	Y	12	15	0			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889																	
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	405	1	3988	2	Y	442	441	0			11
							6	4	486	9							
11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	388	1	3976	2	Y	451	447	0	1	8	14
							6	4	496	9							
12		4061 X	4040	-0-	-21	-0-	450	1	3208	2	Y	347	352	0	1	8	8
							382	9									
01		4061 X	2677	-0-	-1384	-0-	510	1	1936	2	Y	210	212	0	1	8	5
							231	9									
02		4536 X	2010	-0-	-2526	-0-	421	1	1411	2	Y	162	161	0	1	8	5
							178	9									
03		5022 X	4269	-0-	-753	-0-	495	1	3547	2	Y	205	203	0			7
							1	4	226	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	89 1	832 2	Y	1234	1191 0	43
						1 4	1357 9				
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	121 1	1137 2	Y	1450	1446 0	46
						4 4	1595 9			1 8	
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	137 1	1284 2	Y	733	757 0	22
						806 9					
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	100 1	982 2	Y	592	594 0	20
						651 9					
02	2016 N	2001	-0-	-15	-0-	175 1	1315 2	Y	457	438 0	39
						8 4	503 9				
03	2232 N	141	-0-	-2091	-0-	13 1	73 2	Y	50	74 0	6
						55 9				9 8	

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

10	10292 X	2742	-0-	-7550	-0-	2387 2	5 4	Y	318	328 0	27
						350 9					
11	9960 X	155	-0-	-9805	-0-	151 2	4 9	Y	4	30 0	1
12	9455 X	3076	-0-	-6379	-0-	2609 2	3 4	Y	422	368 0	54
						464 9				1 8	
01	3906 X	3154	-0-	-752	-0-	2281 2	873 9	Y	794	755 0	91
02	2464 X	2418	-0-	-46	-0-	1638 2	1 4	Y	708	362 0	122
						779 9				2 8	
03	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2088 2	897 9	Y	815	841 0	95

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

10	18848 X	13465	-0-	-5383	-0-	796 1	11858 2	Y	737	752 0	28
						811 9					
11	20670 X	13203	-0-	-7467	-0-	868 1	11568 2	Y	697	694 0	30
						767 9				1 8	
12	21359 X	13540	-0-	-7819	-0-	717 1	11968 2	Y	777	774 0	32
						855 9					
01	21359 X	12708	-0-	-8651	-0-	566 1	11299 2	Y	766	764 0	33
						843 9				1 8	
02	13356 X	12025	-0-	-1331	-0-	504 1	10725 2	Y	724	726 0	31
						796 9					
03	13733 X	11597	-0-	-2136	-0-	565 1	10236 2	Y	724	722 0	30
						796 9				3 8	

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

10	8370 X	7247	-0-	-1123	-0-	502 1	6286 2	Y	417	416 0	16
						459 9					
11	9180 X	7334	-0-	-1846	-0-	561 1	6363 2	Y	373	372 0	16
						410 9				1 8	
12	9486 X	7409	-0-	-2077	-0-	468 1	6489 2	Y	411	409 0	17
						452 9				1 8	
01	9486 X	8031	-0-	-1455	-0-	417 1	7083 2	Y	483	479 0	21
						531 9					
02	6832 X	6101	-0-	-731	-0-	324 1	5374 2	Y	366	371 0	16
						403 9					
03	7564 X	6430	-0-	-1134	-0-	374 1	5618 2	Y	398	397 0	16
						438 9				1 8	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		9455 X	7898	-0-	-1557	-0-	572 1	6813 2	Y		466	464 0		18
							513 9							
11		10080 X	7426	-0-	-2654	-0-	597 1	6344 2	Y		441	439 0	1 8	19
							485 9							
12		10726 X	7591	-0-	-3135	-0-	502 1	6549 2	Y		491	489 0	1 8	20
							540 9							
01		10726 X	7157	-0-	-3569	-0-	416 1	6190 2	Y		501	499 0		22
							551 9							
02		7140 X	6842	-0-	-298	-0-	368 1	5948 2	Y		478	480 0		20
							526 9							
03		7905 X	6170	-0-	-1735	-0-	396 1	5283 2	Y		446	446 0	2 8	18
							491 9							
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
10		11532 X	9190	-0-	-2342	-0-	673 1	7856 2	Y		601	603 0		23
							661 9							
11		12660 X	9254	-0-	-3406	-0-	754 1	7979 2	Y		474	476 0	1 8	20
							521 9							
12		13082 X	9088	-0-	-3994	-0-	663 1	7868 2	Y		506	504 0	1 8	21
							557 9							
01		13082 X	8338	-0-	-4744	-0-	534 1	7252 2	Y		502	501 0		22
							552 9							
02		8624 X	7501	-0-	-1123	-0-	469 1	6537 2	Y		450	453 0		19
							495 9							
03		9548 X	7824	-0-	-1724	-0-	554 1	6747 2	Y		475	472 0	2 8	20
							523 9							
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
10		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	215 1	680 2	Y		701	684 0		27
							771 9							
11		1410 X	1345	-0-	-65	-0-	192 1	530 2	Y		566	568 0	1 8	24
							623 9							
12		1581 X	1254	-0-	-327	-0-	167 1	470 2	Y		561	561 0	1 8	23
							617 9							
01		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	152 1	607 2	Y		756	745 0	1 8	33
							832 9							
02		1512 X	1409	-0-	-103	-0-	160 1	528 2	Y		655	660 0		28
							721 9							
03		1674 X	1067	-0-	-607	-0-	168 1	370 2	Y		481	487 0	2 8	20
							529 9							
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
10		6789 X	6460	-0-	-329	-0-	596 1	5291 2	Y		521	518 0		20
							573 9							
11		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	697 1	5427 2	Y		526	522 0	1 8	23
							579 9							
12		6789 X	6295	-0-	-494	-0-	540 1	5161 2	Y		540	539 0	1 8	23
							594 9							
01		5797 X	4405	-0-	-1392	-0-	281 1	3670 2	Y		413	418 0		18
							454 9							
02		6244 X	5192	-0-	-1052	-0-	381 1	4282 2	Y		481	478 0		21
							529 9							
03		6913 X	5937	-0-	-976	-0-	474 1	4838 2	Y		568	564 0	2 8	23
							625 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		12927 X	10938	-0-	-1989	-0-	746 1	9622 2	Y	518	520 0			20
							570 9							
11		14280 X	10359	-0-	-3921	-0-	785 1	9035 2	Y	490	488 0	1 8		21
							539 9							
12		14756 X	9308	-0-	-5448	-0-	594 1	8186 2	Y	480	480 0	1 8		20
							528 9							
01		14787 X	9020	-0-	-5767	-0-	513 1	7955 2	Y	502	500 0			22
							552 9							
02		9884 X	7984	-0-	-1900	-0-	437 1	7059 2	Y	444	447 0			19
							488 9							
03		10943 X	8602	-0-	-2341	-0-	552 1	7507 2	Y	494	491 0	2 8		20
							543 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
-----														
10		5425 X	4537	-0-	-888	-0-	300 1	3509 2	Y	656	654 0			19
							6 4	722 9						
11		4980 X	3601	-0-	-1379	-0-	257 1	2693 2	Y	591	586 0	1 8		23
							1 4	650 9						
12		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	291 1	4564 2	Y	976	969 0	1 8		29
							10 4	1074 9						
01		5022 X	4328	-0-	-694	-0-	286 1	3205 2	Y	748	738 0	1 8		38
							14 4	823 9						
02		4088 X	4008	-0-	-80	-0-	327 1	3004 2	Y	613	627 0			24
							3 4	674 9						
03		5084 X	3528	-0-	-1556	-0-	290 1	2617 2	Y	559	567 0	3 8		13
							6 4	615 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
-----														
10		7626 X	5194	-0-	-2432	-0-	256 1	4193 2	Y	671	673 0			20
							7 4	738 9						
11		7380 X	5582	-0-	-1798	-0-	222 1	4442 2	Y	833	819 0	1 8		33
							2 4	916 9						
12		7626 X	4552	-0-	-3074	-0-	204 1	3613 2	Y	661	673 0	1 8		20
							8 4	727 9						
01		6169 X	3860	-0-	-2309	-0-	219 1	2976 2	Y	593	582 0	1 8		30
							13 4	652 9						
02		5572 X	3606	-0-	-1966	-0-	259 1	2806 2	Y	490	501 0			19
							2 4	539 9						
03		5766 X	5161	-0-	-605	-0-	241 1	4089 2	Y	746	743 0	4 8		18
							10 4	821 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
-----														
10		4123 X	3362	-0-	-761	-0-	339 1	2583 2	Y	396	392 0			12
							4 4	436 9						
11		3990 X	3019	-0-	-971	-0-	292 1	2277 2	Y	408	403 0	1 8		16
							1 4	449 9						
12		3472 X	2612	-0-	-860	-0-	304 1	1933 2	Y	337	343 0			10
							4 4	371 9						
01		3441 X	2916	-0-	-525	-0-	272 1	2177 2	Y	415	403 0	1 8		21
							10 4	457 9						
02		3024 X	1618	-0-	-1406	-0-	324 1	1093 2	Y	182	196 0			7
							1 4	200 9						
03		3348 X	2819	-0-	-529	-0-	279 1	2127 2	Y	371	367 0	2 8		9
							5 4	408 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	10106 X	9703	-0-	-403	-0-	134 2	1 4	8588 979	2 9	Y	890	869 0			94
11	9780 X	8973	-0-	-807	-0-	120 985	1 9	7868 985	2 9	Y	895	937 0	1 8		51
12	10106 X	9656	-0-	-450	-0-	122 1113	1 9	8421 1113	2 9	Y	1012	998 0	1 8		64
01	10416 X	9171	-0-	-1245	-0-	128 4	1 4	7940 1099	2 9	Y	999	980 0	1 8		82
02	8764 X	8330	-0-	-434	-0-	122 974	1 9	7234 974	2 9	Y	885	878 0	1 8		88
03	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	121 1207	1 9	8428 1207	2 9	Y	1097	1099 0	1 8		85
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651															
10	5363 X	4865	-0-	-498	-0-	327 6	1 4	3740 792	2 9	Y	720	718 0			21
11	4860 X	4774	-0-	-86	-0-	277 1	1 4	3602 894	2 9	Y	813	801 0	1 8		32
12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	305 9	1 4	4005 968	2 9	Y	880	885 0	1 8		26
01	4836 X	4404	-0-	-432	-0-	326 15	1 4	3217 846	2 9	Y	769	755 0	1 8		39
02	4452 X	3834	-0-	-618	-0-	374 2	1 4	2852 606	2 9	Y	551	568 0			22
03	5301 X	3090	-0-	-2211	-0-	313 5	1 4	2269 503	2 9	Y	457	466 0	2 8		11
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007															
10	11005 X	7371	-0-	-3634	-0-	191 1	1 4	6600 579	2 9	Y	526	512 0			56
11	9870 X	7569	-0-	-2301	-0-	208 645	1 9	6716 645	2 9	Y	586	608 0	1 8		33
12	8866 X	7535	-0-	-1331	-0-	197 678	1 9	6660 678	2 9	Y	616	609 0	1 8		39
01	7657 X	7109	-0-	-548	-0-	199 3	1 4	6243 664	2 9	Y	604	592 0	1 8		50
02	7056 X	6632	-0-	-424	-0-	184 604	1 9	5844 604	2 9	Y	549	543 0	1 8		55
03	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	198 802	1 9	7339 802	2 9	Y	729	727 0	1 8		56
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346															
10	8897 X	7572	-0-	-1325	-0-	191 132	1 4	6578 671	2 9	Y	610	625 0			30
11	7770 X	7407	-0-	-363	-0-	172 73	1 4	6450 712	2 9	Y	647	636 0	1 8		40
12	7967 X	6197	-0-	-1770	-0-	166 3	1 4	5414 614	2 9	Y	558	557 0	1 8		40
01	7967 X	6760	-0-	-1207	-0-	166 17	1 4	5914 663	2 9	Y	603	609 0	1 8		33
02	6916 X	4486	-0-	-2430	-0-	154 400	1 9	3932 400	2 9	Y	364	366 0	1 8		30
03	7657 X	5275	-0-	-2382	-0-	167 6	1 4	4671 431	2 9	Y	392	382 0	1 8		39



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		5022 X	4651	-0-	-371	-0-	219 1	3838 2	Y	372	398 1		31
							185 4	409 9					
11		4740 X	4400	-0-	-340	-0-	212 1	3482 2	Y	379	339 1	1 8	70
							289 4	417 9					
12		5115 X	4406	-0-	-709	-0-	186 1	3745 2	Y	339	372 1	1 8	36
							102 4	373 9					
01		5115 X	4339	-0-	-776	-0-	163 1	2647 2	Y	295	311 1	1 8	19
							1204 4	325 9					
02		4620 X	3737	-0-	-883	-0-	178 1	2626 2	Y	260	259 1	1 8	19
							647 4	286 9					
03		4650 X	4130	-0-	-520	-0-	201 1	3569 2	Y	324	311 1	1 8	31
							4 4	356 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606													
10		4743 X	3825	-0-	-918	-0-	181 1	3170 2	Y	292	309 1		25
							153 4	321 9					
11		4590 X	3958	-0-	-632	-0-	174 1	3163 2	Y	325	290 1		60
							263 4	358 9					
12		4619 X	3747	-0-	-872	-0-	161 1	3152 2	Y	317	343 1		34
							85 4	349 9					
01		4619 X	3546	-0-	-1073	-0-	171 1	2102 2	Y	288	302 1	1 8	19
							956 4	317 9					
02		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	176 1	3568 2	Y	432	419 1	1 8	31
							879 4	475 9					
03		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	187 1	4880 2	Y	498	481 1	1 8	47
							5 4	548 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606													
10		3720 X	3109	-0-	-611	-0-	275 1	2346 2	Y	341	362 1		29
							113 4	375 9					
11		3540 X	2918	-0-	-622	-0-	267 1	2101 2	Y	341	307 1		63
							175 4	375 9					
12		3565 X	2718	-0-	-847	-0-	246 1	1955 2	Y	422	439 1	1 8	45
							53 4	464 9					
01		3472 X	3133	-0-	-339	-0-	230 1	1583 2	Y	545	554 1	1 8	35
							720 4	600 9					
02		2912 X	2880	-0-	-32	-0-	255 1	1658 2	Y	507	505 1	1 8	36
							409 4	558 9					
03		3100 X	2392	-0-	-708	-0-	251 1	1666 2	Y	430	424 1	1 8	41
							2 4	473 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199													
10		5518 X	4572	-0-	-946	-0-	157 1	3880 2	Y	415	424 0		21
							78 4	457 9					
11		4860 X	4529	-0-	-331	-0-	141 1	3856 2	Y	444	437 0	1 8	27
							44 4	488 9					
12		4774 X	4475	-0-	-299	-0-	137 1	3954 2	Y	347	348 0	1 8	25
							2 4	382 9					
01		4774 X	4478	-0-	-296	-0-	135 1	3967 2	Y	332	338 0	1 8	18
							11 4	365 9					
02		4228 X	3559	-0-	-669	-0-	119 1	3174 2	Y	242	239 0	1 8	20
							266 9						
03		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	158 1	6196 2	Y	426	403 0	1 8	42
							8 4	469 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		9734 X	6797	-0-	-2937	-0-	113 1	5944 2	Y	564	587 0			28
							120 4	620 9						
11		8100 X	6230	-0-	-1870	-0-	95 1	5457 2	Y	560	553 0	1 8		34
							62 4	616 9						
12		7843 X	6609	-0-	-1234	-0-	100 1	5829 2	Y	615	604 0	1 8		44
							3 4	677 9						
01		7843 X	5758	-0-	-2085	-0-	90 1	5072 2	Y	528	542 0	1 8		29
							15 4	581 9						
02		6132 X	3296	-0-	-2836	-0-	100 1	2895 2	Y	274	279 0	1 8		23
							301 9							
03		6789 X	99	-0-	-6690	-0-	99 1		Y	-0-	23 0			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														
10		9300 X	5392	-0-	-3908	-0-	195 1	4791 2	Y	368	358 0			39
							1 4	405 9						
11		6060 X	5038	-0-	-1022	-0-	215 1	4415 2	Y	371	389 0			21
							408 9							
12		6169 X	5676	-0-	-493	-0-	162 1	5023 2	Y	446	439 0			28
							491 9							
01		5735 X	4779	-0-	-956	-0-	132 1	4214 2	Y	392	388 0			32
							2 4	431 9						
02		4872 X	4331	-0-	-541	-0-	111 1	3837 2	Y	348	345 0			35
							383 9							
03		5673 X	5615	-0-	-58	-0-	72 1	5013 2	Y	482	480 0			37
							530 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														
10		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	229 1	7977 2	Y	1580	1569 0	5 1		24
							5 4	1738 9						
11		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	187 1	6241 2	Y	1242	1238 0	2 8		26
							12 4	1366 9						
12		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	194 1	5964 2	Y	1148	1149 0	1 8		24
							9 4	1263 9						
01		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	181 1	5230 2	Y	1028	1025 0	1 8		26
							18 4	1131 9						
02		8988 X	5916	-0-	-3072	-0-	211 1	4738 2	Y	879	881 0	2 8		22
							967 9							
03		9951 X	2361	-0-	-7590	-0-	109 1	1877 2	Y	340	348 0			14
							1 4	374 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915														
10		9455 X	7367	-0-	-2088	-0-	183 1	5995 2	Y	1077	1076 0	3 1		16
							4 4	1185 9						
11		9150 X	7150	-0-	-2000	-0-	160 1	5822 2	Y	1052	1045 0	1 8		22
							11 4	1157 9						
12		7409 X	5860	-0-	-1549	-0-	165 1	4772 2	Y	833	837 0	1 8		17
							7 4	916 9						
01		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	161 1	6277 2	Y	1121	1107 0	2 8		29
							21 4	1233 9						
02		6664 X	6399	-0-	-265	-0-	133 1	5288 2	Y	889	894 0	2 8		22
							978 9							
03		7378 X	1987	-0-	-5391	-0-	61 1	1630 2	Y	268	279 0			11
							1 4	295 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		4743 X	4017	-0-	-726	-0-	200 1	3327 2	337 9	Y	300	319 1		25
							160 4	330 9						
11		4590 X	4225	-0-	-365	-0-	192 1	3377 2	375 9	Y	341	303 1		63
							281 4	375 9						
12		4650 X	3948	-0-	-702	-0-	182 1	3316 2	360 9	Y	327	354 1	1 8	35
							90 4	360 9						
01		4650 X	4450	-0-	-200	-0-	185 1	2662 2	392 9	Y	356	367 1	1 8	23
							1211 4	392 9						
02		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	177 1	2768 2	362 9	Y	329	328 1	1 8	23
							682 4	362 9						
03		4371 X	4219	-0-	-152	-0-	215 1	3603 2	397 9	Y	361	349 1	1 8	34
							4 4	397 9						
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
10		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	260 1	2953 2	671 9	Y	610	614 0		21
							4 4	671 9						
11		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	75 1	884 2	132 9	Y	120	137 0		4
							3 4	132 9						
12		3627 X	275	-0-	-3352	-0-	18 1	214 2	43 9	Y	39	42 0		1
							43 9							
01		3627 X	925	-0-	-2702	-0-	56 1	697 2	172 9	Y	156	152 0		5
							172 9							
02		3500 X	2421	-0-	-1079	-0-	244 1	1832 2	334 9	Y	304	283 0		26
							11 4	334 9						
03		3875 X	1014	-0-	-2861	-0-	124 1	727 2	160 9	Y	145	144 0	8 8	19
							3 4	160 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
10		7068 X	4684	-0-	-2384	-0-	262 1	3745 2	675 9	Y	614	617 0	2 1	9
							2 4	675 9						
11		6840 X	2415	-0-	-4425	-0-	213 1	1862 2	337 9	Y	306	309 0		6
							3 4	337 9						
12		7068 X	5283	-0-	-1785	-0-	223 1	4299 2	755 9	Y	686	677 0	1 8	14
							6 4	755 9						
01		6045 X	1861	-0-	-4184	-0-	144 1	1452 2	260 9	Y	236	244 0		6
							5 4	260 9						
02		5180 X	3101	-0-	-2079	-0-	192 1	2489 2	99 1	Y	382	378 0	1 8	9
							420 9							
03		5270 X	1258	-0-	-4012	-0-	99 1	994 2	165 9	Y	150	153 0		6
							165 9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
10		5177 X	4418	-0-	-759	-0-	202 1	3748 2	288 9	Y	262	277 1		22
							180 4	288 9						
11		4920 X	4110	-0-	-810	-0-	193 1	3350 2	288 9	Y	262	236 1		48
							279 4	288 9						
12		4960 X	4692	-0-	-268	-0-	183 1	4019 2	381 9	Y	346	356 1	1 8	37
							109 4	381 9						
01		4805 X	3341	-0-	-1464	-0-	184 1	1983 2	272 9	Y	247	268 1		16
							902 4	272 9						
02		4004 X	3220	-0-	-784	-0-	184 1	2217 2	272 9	Y	247	244 1	1 8	18
							547 4	272 9						
03		4681 X	4205	-0-	-476	-0-	185 1	3642 2	374 9	Y	340	325 1	1 8	32
							4 4	374 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	23 1	901 2	Y	159	157 0		6
							6 4	175 9					
11		1140 N	1063	-0-	-77	-0-	17 1	886 2	Y	140	142 0		4
							6 4	154 9					
12		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	17 1	827 2	Y	161	160 0		5
							7 4	177 9					
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	27 1	1206 2	Y	173	170 0		8
							1 4	190 9					
02		980 N	858	-0-	-122	-0-	18 1	705 2	Y	123	124 0	3 1	4
							135 9						
03		1023 N	995	-0-	-28	-0-	16 1	837 2	Y	128	125 0		7
							1 4	141 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857													
10		2542 N	1892	-0-	-650	-0-	42 1	1608 2	Y	211	208 0		8
							10 4	232 9					
11		2010 N	1897	-0-	-113	-0-	31 1	1643 2	Y	193	195 0		6
							11 4	212 9					
12		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	44 1	2183 2	Y	315	311 0		10
							18 4	347 9					
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	33 1	1449 2	Y	154	157 0		7
							1 4	169 9					
02		1764 N	1358	-0-	-406	-0-	30 1	1162 2	Y	151	150 0	4 1	4
							166 9						
03		2604 N	1795	-0-	-809	-0-	31 1	1576 2	Y	170	165 0		9
							1 4	187 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881													
10		1426 X	1268	-0-	-158	-0-	28 1	1061 2	Y	156	155 0		6
							7 4	172 9					
11		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	22 1	1143 2	Y	150	152 0		4
							7 4	165 9					
12		1395 X	1216	-0-	-179	-0-	20 1	1008 2	Y	164	163 0		5
							8 4	180 9					
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	31 1	1376 2	Y	165	162 0		8
							1 4	182 9					
02		1260 N	972	-0-	-288	-0-	20 1	765 2	Y	170	169 0	4 1	5
							187 9						
03		1209 N	1120	-0-	-89	-0-	18 1	934 2	Y	152	149 0		8
							1 4	167 9					
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903													
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-
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		23498 X	7749	-0-	-15749	-0-	607 1	6410 2		Y	665	696 0		25
							732 9							
11		22740 X	1751	-0-	-20989	-0-	122 1	1460 2		Y	154	172 0		7
							169 9							
12		23498 X	4242	-0-	-19256	-0-	248 1	3552 2		Y	402	391 0	1 8	17
							442 9							
01		21917 X	11558	-0-	-10359	-0-	597 1	9664 2		Y	1179	1144 0	1 8	51
							1297 9							
02		14532 X	12315	-0-	-2217	-0-	580 1	10351 2		Y	1258	1255 0		54
							1384 9							
03		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	760 1	12312 2		Y	1567	1550 0	6 8	65
							1724 9							
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	233 1	3638 2		Y	339	325 0		14
							373 9							
01		3100 N	20672	-0-	17572	17572	948 1	17756 2		Y	1789	1724 0	2 8	77
							1968 9							
02		2800 N	15211	-0-	12411	29983	647 1	13116 2		Y	1316	1337 0		56
							1448 9							
03		45174 X	15191	-0-	-29983	-0-	752 1	12944 2		Y	1359	1354 0	5 8	56
							1495 9							
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474														
10		20832 X	17970	-0-	-2862	-0-	1164 1	15715 2		Y	992	989 0		38
							1091 9							
11		21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1453 1	18537 2		Y	1113	1101 0	2 8	48
							1224 9							
12		21917 X	16601	-0-	-5316	-0-	952 1	14608 2		Y	946	954 0	1 8	39
							1041 9							
01		21917 X	13711	-0-	-8206	-0-	705 1	12076 2		Y	845	846 0	1 8	37
							930 9							
02		19796 X	8891	-0-	-10905	-0-	478 1	7816 2		Y	543	557 0		23
							597 9							
03		21917 X	7702	-0-	-14215	-0-	517 1	6651 2		Y	485	486 0	2 8	20
							534 9							
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
10		19623 X	14819	-0-	-4804	-0-	804 1	12765 2		Y	1136	1138 0		43
							1250 9							
11		22110 X	13465	-0-	-8645	-0-	802 1	11484 2		Y	1072	1067 0	2 8	46
							1179 9							
12		22847 X	11911	-0-	-10936	-0-	584 1	10197 2		Y	1027	1029 0	1 8	43
							1130 9							
01		22847 X	10927	-0-	-11920	-0-	495 1	9319 2		Y	1012	1010 0	1 8	44
							1113 9							
02		13440 X	10647	-0-	-2793	-0-	432 1	9129 2		Y	987	989 0		42
							1086 9							
03		15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	691 1	12956 2		Y	1466	1443 0	5 8	60
							1613 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
10	20026 X	11958 -0- -8068	-0-	828 1	10081 2	Y	954	960	0				36
				1049 9									
11	19380 X	11121 -0- -8259	-0-	873 1	9273 2	Y	886	883	0	1 8			38
				975 9									
12	20026 X	11268 -0- -8758	-0-	713 1	9479 2	Y	978	974	0	1 8			41
				1076 9									
01	19034 X	9005 -0- -10029	-0-	534 1	7548 2	Y	839	843	0	1 8			36
				923 9									
02	11844 X	8264 -0- -3580	-0-	477 1	6941 2	Y	769	772	0				33
				846 9									
03	11966 X	10034 -0- -1932	-0-	624 1	8574 2	Y	760	759	0	3 8			31
				836 9									
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427													
10	17174 X	14153 -0- -3021	-0-	14 1	12891 2	Y	1099	1106	0				25
				39 4									
11	16620 X	13813 -0- -2807	-0-	3 1	12590 2	Y	1091	1092	0	1 8			23
				20 4									
12	15841 X	15196 -0- -645	-0-	35 1	14179 2	Y	788	779	0	1 8			31
				115 4									
01	16591 X	16591 -0- -0-	-0-	226 1	15040 2	Y	1161	1138	0	4 8			50
				48 4									
02	13972 X	11629 -0- -2343	-0-	102 1	10662 2	Y	768	803	0	1 8			14
				20 4									
03	15345 X	14252 -0- -1093	-0-	213 1	13152 2	Y	788	791	0				11
				20 4									
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416													
10	11966 X	10823 -0- -1143	-0-	324 1	9409 2	Y	965	968	0				22
				28 4									
11	11580 X	9545 -0- -2035	-0-	251 1	8325 2	Y	869	872	0	1 8			18
				13 4									
12	10726 X	8261 -0- -2465	-0-	229 1	7425 2	Y	497	495	0				20
				60 4									
01	9982 X	9518 -0- -464	-0-	416 1	8234 2	Y	765	749	0	3 8			33
				26 4									
02	9772 X	7224 -0- -2548	-0-	195 1	6131 2	Y	806	823	0	1 8			15
				11 4									
03	10819 X	8527 -0- -2292	-0-	281 1	6995 2	Y	1127	1125	0	1 8			16
				11 4									
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495													
10	16244 X	13078 -0- -3166	-0-	13 1	11598 2	Y	1302	1310	0				30
				35 4									
11	15720 X	12737 -0- -2983	-0-	3 1	11298 2	Y	1289	1291	0	1 8			27
				18 4									
12	16244 X	5482 -0- -10762	-0-	6 1	5030 2	Y	368	380	0				15
				41 4									
01	15686 X	2677 -0- -13009	-0-	33 1	2372 2	Y	240	244	0	1 8			10
				8 4									
02	12824 X	55 -0- -12769	-0-	55 1		Y	-0-	10	0				-0-
03	13485 X	140 -0- -13345	-0-	139 1	1 2	Y	-0-						-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3131 X	2698	-0-	-433	-0-	316	1	2203	2	Y	123	126	0	6
						44	4	135	9					
11	3030 X	2692	-0-	-338	-0-	283	1	2235	2	Y	135	133	0	8
						25	4	149	9					
12	3131 X	2703	-0-	-428	-0-	280	1	2258	2	Y	149	146	0	11
						1	4	164	9					
01	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	284	1	1937	2	Y	129	133	0	7
						6	4	142	9					
02	2520 X	1902	-0-	-618	-0-	271	1	1526	2	Y	95	94	0	8
						105	9							
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	301	1	2734	2	Y	153	146	0	15
						3	4	168	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	350	1	1224	2	Y	198	195	0	6
						2	4	218	9					
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	299	1	1844	2	Y	342	333	0	14
						1	4	376	9			1	8	
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	287	1	1390	2	Y	249	256	0	7
						3	4	274	9					
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	296	1	1434	2	Y	282	275	0	14
						6	4	310	9					
02	2352 X	1869	-0-	-483	-0-	362	1	1265	2	Y	219	224	0	9
						1	4	241	9					
03	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	318	1	1563	2	Y	280	281	0	7
						4	4	308	9			1	8	
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
10	8060 X	6890	-0-	-1170	-0-	244	1	5811	2	Y	750	748	0	22
						10	4	825	9					
11	7800 X	5396	-0-	-2404	-0-	202	1	4457	2	Y	668	662	0	27
						2	4	735	9			1	8	
12	8060 X	7274	-0-	-786	-0-	225	1	6065	2	Y	883	883	0	26
						13	4	971	9			1	8	
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	217	1	6512	2	Y	1036	1009	0	52
						29	4	1140	9					
02	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	265	1	6014	2	Y	838	857	0	33
						5	4	922	9					
03	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	213	1	9316	2	Y	1355	1348	0	33
						22	4	1491	9			7	8	
-----														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
10	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	200	1	10012	2	Y	1170	1180	0	61
						221	4	1287	9					
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	157	1	6870	2	Y	815	834	0	42
						81	4	897	9					
12	9517 X	5917	-0-	-3600	-0-	238	1	4839	2	Y	666	678	0	29
						107	4	733	9			1	8	
01	9517 X	4719	-0-	-4798	-0-	275	1	3713	2	Y	616	610	0	35
						53	4	678	9					
02	10584 X	4923	-0-	-5661	-0-	230	1	3935	2	Y	624	591	0	68
						72	4	686	9					
03	11718 X	5323	-0-	-6395	-0-	262	1	4313	2	Y	653	689	0	32
						30	4	718	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9052 X	401	-0-	-8651	-0-	401 1		Y	-0-	8 0	-0-
11	5940 X	2110	-0-	-3830	-0-	344 1	813 2	Y	857	813 0	44
12	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	10 4	943 9				
01	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	264 1	5973 2	Y	1749	1715 0	2 8 76
02	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	132 4	1924 9				
03	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	276 1	9060 2	Y	1482	1473 0	1 8 84
						130 4	1630 9				
						178 1	9219 2	Y	1443	1369 0	158
						168 4	1587 9				
						184 1	9805 2	Y	1461	1548 0	71
						67 4	1607 9				

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

10	9858 X	8970	-0-	-888	-0-	807 1	7528 2	Y	568	573 0	20
11	9540 X	8243	-0-	-1297	-0-	10 4	625 9				
12	9858 X	8415	-0-	-1443	-0-	740 1	6969 2	Y	465	470 0	15
01	8928 X	7049	-0-	-1879	-0-	22 4	512 9				
02	8092 X	6287	-0-	-1805	-0-	754 1	7090 2	Y	519	518 0	16
03	8959 X	140	-0-	-8819	-0-	571 9					
						606 1	5934 2	Y	460	460 0	16
						3 4	506 9				
						704 1	5292 2	Y	235	231 0	20
						32 4	259 9				
						19 1	110 2	Y	10	27 0	2 8 1
						11 9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

10	3224 X	2019	-0-	-1205	-0-	140 1	1310 2	Y	515	518 0	18
11	2490 X	1581	-0-	-909	-0-	2 4	567 9				
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	101 1	954 2	Y	475	478 0	15
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3 4	523 9				
02	2324 X	1949	-0-	-375	-0-	244 1	2293 2	Y	1254	1230 0	1 8 38
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	1379 9					
						203 1	1991 2	Y	1152	1149 0	1 8 40
						1 4	1267 9				
						173 1	1297 2	Y	428	432 0	36
						8 4	471 9				
								Y	-0-	36 0	-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

10	16399 X	12219	-0-	-4180	-0-	1109 1	10345 2	Y	683	695 0	24
11	14790 X	10735	-0-	-4055	-0-	14 4	751 9				
12	13764 X	10669	-0-	-3095	-0-	957 1	9019 2	Y	664	667 0	21
01	13764 X	11835	-0-	-1929	-0-	29 4	730 9				
02	11676 X	1563	-0-	-10113	-0-	949 1	8927 2	Y	721	720 0	22
03	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-	793 9					
						1010 1	9890 2	Y	845	838 0	29
						5 4	930 9				
						175 1	1313 2	Y	61	85 0	5
						8 4	67 9				
								Y	-0-	5 0	-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		8742 X	2111	-0-	-6631	-0-	237 1	1533 2	Y	306	308 0		14
							4 4	337 9					
11		2820 X	2387	-0-	-433	-0-	201 1	1931 2	Y	230	230 0	1 8	13
							2 4	253 9					
12		2914 X	2806	-0-	-108	-0-	268 1	1998 2	Y	454	446 0	1 8	20
							41 4	499 9					
01		2914 X	1945	-0-	-969	-0-	209 1	1489 2	Y	222	230 0		12
							3 4	244 9					
02		2604 X	1831	-0-	-773	-0-	197 1	1414 2	Y	184	189 0	1 8	6
							18 4	202 9					
03		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	144 1	1932 2	Y	770	748 0	3 8	25
							8 4	847 9					
-----													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540													
-----													
10		3906 X	3732	-0-	-174	-0-	295 1	2456 2	Y	886	893 0		39
							6 4	975 9					
11		4260 X	3111	-0-	-1149	-0-	232 1	2324 2	Y	502	510 0	2 8	29
							3 4	552 9					
12		5177 X	2752	-0-	-2425	-0-	198 1	1799 2	Y	653	652 0	1 8	29
							37 4	718 9					
01		4650 X	2573	-0-	-2077	-0-	149 1	1913 2	Y	461	465 0		25
							4 4	507 9					
02		4200 X	2107	-0-	-2093	-0-	142 1	1482 2	Y	422	431 0	3 8	13
							19 4	464 9					
03		3720 X	1351	-0-	-2369	-0-	62 1	1003 2	Y	256	260 0	1 8	8
							4 4	282 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621													
-----													
10		5115 X	5014	-0-	-101	-0-	319 1	4019 2	Y	608	605 0		18
							7 4	669 9					
11		4710 X	4452	-0-	-258	-0-	280 1	3489 2	Y	620	612 0	1 8	25
							1 4	682 9					
12		4867 X	4501	-0-	-366	-0-	300 1	3523 2	Y	609	615 0	1 8	18
							8 4	670 9					
01		4557 X	3509	-0-	-1048	-0-	315 1	2634 2	Y	498	490 0	1 8	25
							12 4	548 9					
02		4536 X	4104	-0-	-432	-0-	383 1	3146 2	Y	520	525 0		20
							3 4	572 9					
03		5022 X	3947	-0-	-1075	-0-	310 1	3050 2	Y	527	531 0	3 8	13
							7 4	580 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271													
-----													
10		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	208 1	5972 2	Y	112	82 0	30 1	-0-
							10 4	123 9					
11		2970 X	2282	-0-	-688	-0-	318 1	1920 2	Y	39	37 0	2 1	-0-
							1 4	43 9					
12		5456 X	1321	-0-	-4135	-0-	290 1	1009 2	Y	20	20 0		-0-
							22 9						
01		5456 X	1853	-0-	-3603	-0-	236 1	1579 2	Y	32	32 0		-0-
							3 4	35 9					
02		5712 X	2440	-0-	-3272	-0-	200 1	2192 2	Y	42	42 0		-0-
							2 4	46 9					
03		6324 X	5475	-0-	-849	-0-	329 1	4035 2	Y	1007	948 0	53 1	5
							3 4	1108 9			1 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	15779 X	347	-0-	-15432	-0-	259	1	88	2	Y	-0-	-0-
11	720 X	346	-0-	-374	-0-	295	1	51	2	Y	-0-	-0-
12	744 X	343	-0-	-401	-0-	235	1	107	2	Y	1	-0-
01	589 X	344	-0-	-245	-0-	166	1	176	2	Y	2	-0-
02	2800 N	3233	-0-	433	433	181	1	2792	2	Y	234	1
03	3100 N	5221	-0-	2121	2554	263	1	3287	2	Y	1517	8
						2	4	1669	9		2	8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

10	2077 X	972	-0-	-1105	-0-	295	1	537	2	Y	117	6
11	2010 X	816	-0-	-1194	-0-	273	1	429	2	Y	99	6
12	2077 X	815	-0-	-1262	-0-	268	1	445	2	Y	93	7
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	282	1	1004	2	Y	227	12
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	268	1	832	2	Y	180	15
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	299	1	1658	2	Y	324	32
						2	4	356	9			

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

10	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	87	1	811	2	Y	279	10
11	1470 N	976	-0-	-494	-0-	66	1	624	2	Y	258	8
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	43	1	407	2	Y	185	6
01	1519 X	139	-0-	-1380	-0-	204	1	86	2	Y	40	1
02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	312	26
03	1209 X	590	-0-	-619	-0-	57	1	334	2	Y	180	20
						1	4	198	9			

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

10	3782 X	3481	-0-	-301	-0-	354	1	2290	2	Y	732	12
11	3660 X	3369	-0-	-291	-0-	254	1	2298	2	Y	678	5
12	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	194	1	3753	2	Y	906	7
01	3658 X	1981	-0-	-1677	-0-	62	1	997	2	Y	369	2
02	3136 X	1581	-0-	-1555	-0-	39	1	1522	2	Y	303	4
03	4991 X	2542	-0-	-2449	-0-	14	1	406	2	Y	432	3
						5	1	1234	2	Y	296	4
						9	4	333	9		1	8
						8	1	2054	2	Y	432	8
						5	4	475	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HF	RRCID ->	294373	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7412 - 17544	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5022 X	3698	-0-	-1324	-0-	291 1	2409 2	Y	876	875 0	4 1	15	
						34 4	964 9						
11	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	279 1	8205 2	Y	2772	2763 0	3 8	21	
						253 4	3049 9						
12	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	170 1	8375 2	Y	902	915 0	1 8	7	
						137 4	992 9						
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	69 1	8976 2	Y	972	971 0	2 8	6	
						83 4	1069 9						
02	10136 X	5563	-0-	-4573	-0-	18 1	4917 2	Y	537	529 0	7 1	6	
						37 4	591 9			1 8			
03	12183 X	4070	-0-	-8113	-0-	13 1	3491 2	Y	506	507 0	1 8	4	
						9 4	557 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HG	RRCID ->	294374	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	7759 - 14260	
10	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	391 1	6529 2	Y	2051	2046 0	8 1	35	
						92 4	2256 9						
11	6990 X	149	-0-	-6841	-0-	103 1	34 2	Y	10	45 0		-0-	
						1 4	11 9						
12	7223 X	53	-0-	-7170	-0-	41 1	10 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
01	9858 X	101	-0-	-9757	-0-	19 1	64 2	Y	15	15 0		-0-	
						1 4	17 9						
02	8372 X	-0-	-0-	-8372	-0-			Y	-0-			-0-	
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		16HA	RRCID ->	294375	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	7171 - 11714	
10	3906 X	1374	-0-	-2532	-0-	330 1	785 2	Y	234	255 0		25	
						2 4	257 9						
11	3780 X	3639	-0-	-141	-0-	313 1	2482 2	Y	756	671 0	1 8	109	
						12 4	832 9						
12	3782 X	2882	-0-	-900	-0-	106 1	2040 2	Y	669	722 0	1 8	55	
						736 9							
01	3224 X	1243	-0-	-1981	-0-	37 1	951 2	Y	232	252 0	1 8	34	
						255 9							
02	3388 X	1642	-0-	-1746	-0-	470 1	831 2	Y	310	304 0	1 8	39	
						341 9							
03	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	651 1	1976 2	Y	659	623 0	1 8	74	
						1 4	725 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		16HC	RRCID ->	294376	COMPL. DATE	08/28/2019	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7079 - 14384	
10	5022 X	2270	-0-	-2752	-0-	239 1	1750 2	Y	252	267 0		27	
						4 4	277 9						
11	4860 X	4725	-0-	-135	-0-	324 1	3771 2	Y	556	502 0	1 8	80	
						18 4	612 9						
12	5022 X	4220	-0-	-802	-0-	143 1	3471 2	Y	550	584 0	1 8	45	
						1 4	605 9						
01	4588 X	3474	-0-	-1114	-0-	112 1	2975 2	Y	351	344 0	1 8	51	
						1 4	386 9						
02	4424 X	2759	-0-	-1665	-0-	474 1	1923 2	Y	329	338 0	1 8	41	
						362 9							
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	620 1	3746 2	Y	626	596 0	1 8	70	
						1 4	689 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6262 X	4063	-0-	-2199	-0-	349	1	3252	2	Y	416	419	0		14
						4	4	458	9						
11	6060 X	4286	-0-	-1774	-0-	356	1	3351	2	Y	516	514	0		16
						11	4	568	9						
12	6262 X	3619	-0-	-2643	-0-	298	1	2801	2	Y	473	475	0		14
						520	9								
*01	5270 X	3880	-0-	-1390	-0-	305	1	2989	2	Y	532	530	0		16
						1	4	585	9						
*02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-	16	0		-0-
*03	4433 X	9	-0-	-4424	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180															
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				156
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				156
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				156

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242															
10	5363 X	2540	-0-	-2823	-0-	303	1	1939	2	Y	266	263	0		29
						5	4	293	9						
11	5190 X	2077	-0-	-3113	-0-	286	1	1546	2	Y	216	214	0		31
						7	4	238	9						
12	5022 X	1751	-0-	-3271	-0-	86	1	1427	2	Y	216	229	0		18
						238	9								
01	5022 X	1372	-0-	-3650	-0-	45	1	1182	2	Y	132	131	0		19
						145	9								
02	2436 X	1885	-0-	-551	-0-	446	1	1220	2	Y	199	193	0		25
						219	9								
03	2542 X	1801	-0-	-741	-0-	520	1	1091	2	Y	173	179	0		19
						190	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091															
10	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	268	1	5859	2	Y	1230	1130	0		134
						14	4	1353	9						
11	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	266	1	6150	2	Y	1321	1262	0	2 8	191
						29	4	1453	9						
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	178	1	5449	2	Y	1257	1343	0	2 8	103
						1	4	1383	9						
01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	2	Y	938	902	0	2 8	137
						2	4	1032	9						
02	7364 X	4087	-0-	-3277	-0-	311	1	3027	2	Y	681	732	0	1 8	85
						749	9								
03	8153 X	5481	-0-	-2672	-0-	341	1	4236	2	Y	820	812	0	1 8	92
						2	4	902	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4340 X	2593	-0-	-1747	-0-	290	1	1924	2	Y	320	324	0	1 1	5
						27	4	352	9						
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	257	1	3837	2	Y	590	589	0	1 8	5
						118	4	649	9						
12	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	196	1	5095	2	Y	640	639	0	1 8	5
						83	4	704	9						
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	53	1	4267	2	Y	538	539	0	1 8	3
						40	4	592	9						
02	4144 X	3081	-0-	-1063	-0-	10	1	2676	2	Y	341	335	0	4 1	4
						20	4	375	9						
03	6076 X	2622	-0-	-3454	-0-	8	1	2227	2	Y	346	346	0	1 8	3
						6	4	381	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615															
10	3379 X	275	-0-	-3104	-0-	252	1	19	2	Y	4	6	0		-0-
						4	9								
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	240	1	3209	2	Y	691	685	0	1 8	5
						99	4	760	9						
12	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	178	1	5769	2	Y	1018	1014	0	1 8	8
						95	4	1120	9						
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	58	1	6061	2	Y	1062	1061	0	2 8	7
						56	4	1168	9						
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	23	1	6332	2	Y	850	834	0	11 1	10
						48	4	935	9						
03	6138 X	5149	-0-	-989	-0-	16	1	4342	2	Y	709	713	0	1 8	5
						11	4	780	9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664															
10	1178 N	223	-0-	-955	-0-	223	1			Y	-0-				-0-
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	10	1	23	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	392	1	10	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	93	2	Y	19	18	0		1
						21	9								
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-	1	0		-0-
03	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	1			Y	-0-				-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000															
10	7440 X	2202	-0-	-5238	-0-	218	1	1797	2	Y	166	173	0		7
						4	4	183	9						
11	6990 X	117	-0-	-6873	-0-	117	1			Y	-0-	7	0		-0-
12	5177 X	172	-0-	-5005	-0-	172	1			Y	-0-				-0-
01	5053 X	226	-0-	-4827	-0-	226	1			Y	-0-				-0-
02	4284 X	37	-0-	-4247	-0-	37	1			Y	-0-				-0-
03	2201 X	1187	-0-	-1014	-0-	65	1	1042	2	Y	69	67	0		2
						4	4	76	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 #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	257 1	4322 2	Y	225	223 0	10		
						11 4	248 9						
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	286 1	7402 2	Y	230	226 0	1 8	13	
						8 4	253 9						
12	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	384 1	8398 2	Y	390	386 0		17	
						171 4	429 9						
01	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	357 1	11085 2	Y	322	322 0		17	
						20 4	354 9						
02	7420 X	7092	-0-	-328	-0-	188 1	6573 2	Y	226	234 0	2 8	7	
						82 4	249 9						
03	9393 X	3093	-0-	-6300	-0-	142 1	2895 2	Y	40	46 0		1	
						12 4	44 9						
-----													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919													
-----													
10	5332 X	3524	-0-	-1808	-0-	344 1	2934 2	Y	217	213 0		10	
						7 4	239 9						
11	4590 X	3875	-0-	-715	-0-	347 1	3465 2	Y	54	61 0		3	
						4 4	59 9						
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	399 1	3082 2	Y	82	81 0		4	
						63 4	90 9						
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	351 1	4183 2	Y	110	108 0		6	
						8 4	121 9						
02	3612 X	3220	-0-	-392	-0-	235 1	2842 2	Y	98	100 0	1 8	3	
						35 4	108 9						
03	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	255 1	3571 2	Y	110	109 0		4	
						15 4	121 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
-----													
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	365 1	2208 2	Y	479	465 0		14	
						4 4	527 9						
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	316 1	1734 2	Y	441	436 0	1 8	18	
						1 4	485 9						
12	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	328 1	930 2	Y	229	240 0		7	
						2 4	252 9						
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	344 1	566 2	Y	153	152 0		8	
						3 4	168 9						
02	2800 X	1245	-0-	-1555	-0-	416 1	657 2	Y	155	157 0		6	
						1 4	171 9						
03	3100 X	232	-0-	-2868	-0-	203 1	23 2	Y	5	11 0		-0-	
						6 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
-----													
10	2697 X	2493	-0-	-204	-0-	275 1	1951 2	Y	240	237 0		7	
						3 4	264 9						
11	2610 X	2446	-0-	-164	-0-	281 1	1848 2	Y	287	283 0		11	
						1 4	316 9						
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	294 1	1702 2	Y	258	261 0		8	
						4 4	284 9						
01	2201 X	1896	-0-	-305	-0-	289 1	1356 2	Y	223	220 0		11	
						6 4	245 9						
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	376 1	2357 2	Y	341	339 0		13	
						2 4	375 9						
03	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	308 1	1493 2	Y	207	214 0	1 8	5	
						4 4	228 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	293 1	4403 2	Y	1250	1221 0		136
							11 4	1375 9					
11		5760 X	4551	-0-	-1209	-0-	253 1	3247 2	Y	942	941 0	1 8	136
							15 4	1036 9					
12		5208 X	3907	-0-	-1301	-0-	116 1	2822 2	Y	880	943 0	1 8	72
							1 4	968 9					
01		5208 X	3240	-0-	-1968	-0-	95 1	2507 2	Y	579	566 0	1 8	84
							1 4	637 9					
02		5488 X	3712	-0-	-1776	-0-	485 1	2355 2	Y	793	776 0	2 8	99
							872 9						
03		6076 X	2315	-0-	-3761	-0-	522 1	1316 2	Y	433	483 0		49
							1 4	476 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091													
10		6882 X	3272	-0-	-3610	-0-	228 1	2378 2	Y	600	657 0		65
							6 4	660 9					
11		6660 X	2729	-0-	-3931	-0-	252 1	1921 2	Y	497	489 0	1 8	72
							9 4	547 9					
12		6882 X	1663	-0-	-5219	-0-	71 1	1220 2	Y	338	382 0		28
							372 9						
01		6665 X	1702	-0-	-4963	-0-	51 1	1346 2	Y	277	264 0	1 8	40
							305 9						
02		5488 X	4691	-0-	-797	-0-	297 1	3247 2	Y	1043	951 0	2 8	130
							1147 9						
03		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	457 1	4596 2	Y	1533	1489 0	2 8	172
							2 4	1686 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098													
10		12214 X	8864	-0-	-3350	-0-	287 1	7675 2	Y	803	819 0		87
							19 4	883 9					
11		11820 X	7668	-0-	-4152	-0-	268 1	6591 2	Y	707	691 0	1 8	102
							31 4	778 9					
12		12214 X	8744	-0-	-3470	-0-	233 1	7554 2	Y	869	899 0	1 8	71
							1 4	956 9					
01		11594 X	7936	-0-	-3658	-0-	262 1	7014 2	Y	598	580 0	2 8	87
							2 4	658 9					
02		9688 X	8954	-0-	-734	-0-	422 1	7600 2	Y	847	826 0	2 8	106
							932 9						
03		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	517 1	8570 2	Y	932	933 0	1 8	104
							3 4	1025 9					
-----													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459													
10		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	249 1	6101 2	Y	1788	1731 0		79
							15 4	1967 9					
11		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	269 1	5465 2	Y	958	978 0	3 8	56
							6 4	1054 9					
12		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	340 1	4852 2	Y	1796	1771 0	2 8	79
							99 4	1976 9					
01		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	245 1	3888 2	Y	850	883 0		46
							7 4	935 9					
02		7532 X	7282	-0-	-250	-0-	295 1	5458 2	Y	1328	1324 0	10 8	40
							68 4	1461 9					
03		8339 X	6910	-0-	-1429	-0-	215 1	5439 2	Y	1121	1121 0	4 8	36
							23 4	1233 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	311	1	2067	2	Y	370	370	0		16
						5	4	407	9						
11	2910 X	2769	-0-	-141	-0-	298	1	2208	2	Y	237	238	0	1 8	14
						2	4	261	9						
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	361	1	2503	2	Y	933	905	0	1 8	41
						51	4	1026	9						
01	3317 X	2033	-0-	-1284	-0-	258	1	1365	2	Y	370	391	0		20
						3	4	407	9						
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	314	1	2085	2	Y	666	661	0	5 8	20
						26	4	733	9						
03	3534 X	1976	-0-	-1558	-0-	198	1	1411	2	Y	328	336	0	1 8	11
						6	4	361	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259															
-----															
10	17205 X	14540	-0-	-2665	-0-	101	1	13289	2	Y	1025	1044	0		30
						22	4	1128	9						
11	16860 X	14628	-0-	-2232	-0-	70	1	13265	2	Y	1171	1152	0	2 8	47
						5	4	1288	9						
12	17422 X	14464	-0-	-2958	-0-	99	1	13098	2	Y	1125	1137	0	2 8	33
						29	4	1238	9						
01	17422 X	12104	-0-	-5318	-0-	148	1	10794	2	Y	1012	993	0	1 8	51
						49	4	1113	9						
02	14224 X	11629	-0-	-2595	-0-	118	1	10480	2	Y	929	944	0		36
						9	4	1022	9						
03	15128 X	12740	-0-	-2388	-0-	154	1	11334	2	Y	1114	1117	0	6 8	27
						27	4	1225	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256															
-----															
10	20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	71	1	19277	2	Y	1281	1302	0		38
						32	4	1409	9						
11	19139 X	19139	-0-	-0-	-0-	62	1	17566	2	Y	1368	1350	0	2 8	54
						6	4	1505	9						
12	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	121	1	16582	2	Y	1258	1273	0	2 8	37
						36	4	1384	9						
01	22072 X	15997	-0-	-6075	-0-	107	1	14503	2	Y	1202	1176	0	2 8	61
						65	4	1322	9						
02	19936 X	13723	-0-	-6213	-0-	108	1	12600	2	Y	913	938	0		36
						11	4	1004	9						
03	20801 X	14647	-0-	-6154	-0-	135	1	13368	2	Y	1011	1018	0	5 8	24
						32	4	1112	9						
-----															
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170															
-----															
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				143
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	69 1	18859 2	Y	1459	1464 0		43
							32 4	1605 9					
11		19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	58 1	17751 2	Y	1584	1561 0	3 8	63
							6 4	1742 9					
12		20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	137 1	18656 2	Y	1620	1633 0	2 8	48
							41 4	1782 9					
01		18631 X	18333	-0-	-298	-0-	122 1	16424 2	Y	1557	1524 0	2 8	79
							74 4	1713 9					
02		16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	99 1	15409 2	Y	1278	1307 0		50
							13 4	1406 9					
03		18631 X	14948	-0-	-3683	-0-	125 1	13504 2	Y	1170	1186 0	6 8	28
							32 4	1287 9					
-----													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602													
-----													
10		3813 X	2264	-0-	-1549	-0-	222 1	1925 2	Y	102	102 0		5
							5 4	112 9					
11		3570 X	2547	-0-	-1023	-0-	241 1	2228 2	Y	69	70 0		4
							2 4	76 9					
12		3162 X	3061	-0-	-101	-0-	302 1	2558 2	Y	135	133 0		6
							52 4	149 9					
01		3162 X	1907	-0-	-1255	-0-	219 1	1234 2	Y	411	395 0		22
							2 4	452 9					
02		2856 X	1680	-0-	-1176	-0-	239 1	852 2	Y	525	527 0	4 8	16
							11 4	578 9					
03		3069 X	1008	-0-	-2061	-0-	128 1	546 2	Y	302	307 0	1 8	10
							2 4	332 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070													
-----													
10		6231 X	100	-0-	-6131	-0-	54 1	37 2	Y	8	6 0	2 1	-0-
							9 9						
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285													
-----													
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			221
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
-----													
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658													
-----													
10		24583 X	18722	-0-	-5861	-0-	120 1	15329 2	Y	2668	2701 0		138
							338 4	2935 9					
11		23790 X	14822	-0-	-8968	-0-	99 1	11968 2	Y	2377	2391 0	1 8	123
							140 4	2615 9					
12		24583 X	18754	-0-	-5829	-0-	121 1	15235 2	Y	2782	2781 0	3 8	121
							338 4	3060 9					
01		21080 X	18332	-0-	-2748	-0-	107 1	14797 2	Y	2923	2878 0	1 8	165
							213 4	3215 9					
02		17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	137 1	14421 2	Y	2727	2594 0		298
							262 4	3000 9					
03		19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	151 1	15798 2	Y	2844	3005 0		137
							108 4	3128 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		32643 X	19486	-0-	-13157	-0-	36 1	16336 2	Y	2822	2824 0	8 1		42
							10 4	3104 9						
11		27450 X	17709	-0-	-9741	-0-	52 1	14801 2	Y	2571	2556 0	3 8		54
							28 4	2828 9						
12		25265 X	17908	-0-	-7357	-0-	102 1	15010 2	Y	2522	2520 0	3 8		53
							22 4	2774 9						
01		23188 X	15941	-0-	-7247	-0-	161 1	13237 2	Y	2271	2263 0	3 8		58
							45 4	2498 9						
02		17808 X	13567	-0-	-4241	-0-	134 1	11405 2	Y	1844	1854 0	3 8		45
							2028 9							
03		19499 X	6210	-0-	-13289	-0-	79 1	5218 2	Y	828	837 0	1 8		35
							2 4	911 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
10		52793 X	38725	-0-	-14068	-0-	498 1	35924 2	Y	2033	2045 0			33
							67 4	2236 9						
11		51090 X	33168	-0-	-17922	-0-	399 1	31220 2	Y	1406	1406 0	4 8		29
							2 4	1547 9						
12		45818 X	33404	-0-	-12414	-0-	258 1	30811 2	Y	2121	2106 0	2 8		42
							2 4	2333 9						
01		45012 X	33679	-0-	-11333	-0-	1130 1	29967 2	Y	2227	2202 0	4 8		63
							132 4	2450 9						
02		34972 X	23576	-0-	-11396	-0-	917 1	20608 2	Y	1862	1824 0	41 8		60
							3 4	2048 9						
03		38719 X	24250	-0-	-14469	-0-	741 1	21291 2	Y	2015	2037 0	12 8		26
							1 4	2217 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
10		45508 X	26886	-0-	-18622	-0-	344 1	24834 2	Y	1510	1518 0			24
							47 4	1661 9						
11		36960 X	26621	-0-	-10339	-0-	313 1	24460 2	Y	1678	1662 0	5 8		35
							2 4	1846 9						
12		33449 X	26637	-0-	-6812	-0-	202 1	24186 2	Y	2044	2037 0	2 8		40
							1 4	2248 9						
01		29729 X	23968	-0-	-5761	-0-	791 1	20985 2	Y	1908	1891 0	3 8		54
							93 4	2099 9						
02		24836 X	18407	-0-	-6429	-0-	702 1	15785 2	Y	1744	1704 0	38 8		56
							2 4	1918 9						
03		27497 X	19558	-0-	-7939	-0-	599 1	17217 2	Y	1583	1610 0	9 8		20
							1 4	1741 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
10		13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	213 1	8860 2	Y	4449	4494 0			131
							15 4	4894 9						
11		10620 X	7045	-0-	-3575	-0-	171 1	6061 2	Y	737	838 0	1 8		29
							2 4	811 9						
12		12245 X	5671	-0-	-6574	-0-	163 1	4862 2	Y	577	588 0	1 8		17
							11 4	635 9						
01		11997 X	4679	-0-	-7318	-0-	148 1	3950 2	Y	512	502 0	1 8		26
							18 4	563 9						
02		10836 X	2260	-0-	-8576	-0-	86 1	1931 2	Y	219	236 0			9
							2 4	241 9						
03		11997 X	3434	-0-	-8563	-0-	203 1	2853 2	Y	337	336 0	2 8		8
							7 4	371 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	19468 X	3589	-0-	-15879	-0-	235 1	2833 2	5 4	516 9	Y	469	473 0			14
11	17010 X	5161	-0-	-11849	-0-	310 1	4014 2	1 4	836 9	Y	760	743 0	1 8		30
12	15748 X	5413	-0-	-10335	-0-	257 1	4279 2	9 4	868 9	Y	789	795 0	1 8		23
01	13392 X	9163	-0-	-4229	-0-	221 1	7293 2	33 4	1616 9	Y	1469	1416 0	2 8		74
02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	61 1	4053 2	3 4	785 9	Y	714	760 0			28
03	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	185 1	13797 2	33 4	2792 9	Y	2538	2492 0	13 8		61
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976															
10	14291 X	12892	-0-	-1399	-0-	90 1	11492 2	19 4	1291 9	Y	1174	1176 0			35
11	13740 X	10508	-0-	-3232	-0-	74 1	9388 2	3 4	1043 9	Y	948	943 0	2 8		38
12	14012 X	4825	-0-	-9187	-0-	149 1	4212 2	9 4	455 9	Y	414	439 0	1 8		12
01	14012 X	27	-0-	-13985	-0-	12 1	13 2	2 9		Y	2	14 0			-0-
02	12488 X	37	-0-	-12451	-0-	13 1	22 2	2 9		Y	2	2 0			-0-
03	12896 X	233	-0-	-12663	-0-	233 1				Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616															
10	16523 X	15172	-0-	-1351	-0-	106 1	13234 2	22 4	1810 9	Y	1645	1644 0			48
11	15990 X	13315	-0-	-2675	-0-	149 1	11413 2	4 4	1749 9	Y	1590	1572 0	3 8		63
12	16523 X	7800	-0-	-8723	-0-	191 1	6608 2	14 4	987 9	Y	897	932 0	1 8		27
01	16027 X	129	-0-	-15898	-0-	36 1	80 2	13 9		Y	12	38 0			1
02	14476 X	1912	-0-	-12564	-0-	20 1	1656 2	1 4	235 9	Y	214	207 0			8
03	15159 X	11617	-0-	-3542	-0-	204 1	9919 2	23 4	1471 9	Y	1337	1306 0	7 8		32
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649															
10	16275 X	14207	-0-	-2068	-0-	216 1	12190 2	20 4	1781 9	Y	1619	1612 0			48
11	14250 X	12631	-0-	-1619	-0-	186 1	10613 2	4 4	1828 9	Y	1662	1641 0	3 8		66
12	13857 X	7892	-0-	-5965	-0-	166 1	6604 2	14 4	1108 9	Y	1007	1042 0	1 8		30
01	13857 X	7286	-0-	-6571	-0-	237 1	5936 2	27 4	1086 9	Y	987	966 0	1 8		50
02	12824 X	224	-0-	-12600	-0-	200 1	21 2	3 9		Y	3	53 0			-0-
03	14198 X	42	-0-	-14156	-0-	25 1	15 2	2 9		Y	2	2 0			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		19902 X	14325	-0-	-5577	-0-	118 1	12656 2	Y	1391	1389 0		41
							21 4	1530 9					
11		19260 X	12928	-0-	-6332	-0-	97 1	11197 2	Y	1482	1461 0	3 8	59
							4 4	1630 9					
12		19902 X	13833	-0-	-6069	-0-	152 1	11961 2	Y	1540	1551 0	2 8	46
							26 4	1694 9					
01		14105 X	12261	-0-	-1844	-0-	154 1	10445 2	Y	1468	1438 0	2 8	74
							47 4	1615 9					
02		12740 X	344	-0-	-12396	-0-	191 1	134 2	Y	17	90 0		1
							19 9						
03		14105 X	30	-0-	-14075	-0-	4 1	23 2	Y	3	4 0		-0-
							3 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740													
-----													
10		17422 X	14293	-0-	-3129	-0-	136 1	12473 2	Y	1512	1506 0		45
							21 4	1663 9					
11		15540 X	13771	-0-	-1769	-0-	117 1	11748 2	Y	1729	1702 0	3 8	69
							4 4	1902 9					
12		15283 X	13078	-0-	-2205	-0-	213 1	11093 2	Y	1589	1609 0	2 8	47
							24 4	1748 9					
01		15066 X	13849	-0-	-1217	-0-	184 1	11614 2	Y	1817	1770 0	2 8	92
							52 4	1999 9					
02		18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	224 1	16036 2	Y	2195	2201 0		86
							14 4	2415 9					
03		19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	206 1	16499 2	Y	2312	2330 0	12 8	56
							39 4	2543 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040													
-----													
10		72881 X	34502	-0-	-38379	-0-	76 1	30691 2	Y	3356	3367 0		83
							43 4	3692 9					
11		70530 X	43309	-0-	-27221	-0-	103 1	38475 2	Y	4251	4194 0	10 8	130
							55 4	4676 9					
12		61535 X	43863	-0-	-17672	-0-	98 1	39223 2	Y	4129	4154 0	9 8	96
							4542 9						
01		51553 X	48351	-0-	-3202	-0-	129 1	43571 2	Y	4223	4212 0	13 8	94
							6 4	4645 9					
02		42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	95 1	38729 2	Y	3762	3723 0	13 8	120
							11 4	4138 9					
03		44764 X	43887	-0-	-877	-0-	84 1	39598 2	Y	3812	3801 0	7 8	124
							12 4	4193 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538													
-----													
10		68851 X	43521	-0-	-25330	-0-	96 1	38664 2	Y	4279	4289 0		106
							54 4	4707 9					
11		59010 X	38083	-0-	-20927	-0-	90 1	33744 2	Y	3818	3799 0	9 8	116
							49 4	4200 9					
12		53971 X	41784	-0-	-12187	-0-	94 1	37267 2	Y	4021	4034 0	9 8	94
							4423 9						
01		39401 X	34221	-0-	-5180	-0-	90 1	30501 2	Y	3296	3306 0	10 8	74
							4 4	3626 9					
02		39312 X	28061	-0-	-11251	-0-	61 1	24988 2	Y	2732	2709 0	10 8	87
							7 4	3005 9					
03		43524 X	30322	-0-	-13202	-0-	57 1	27065 2	Y	2902	2890 0	5 8	94
							8 4	3192 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36HY	RRCID ->	296017	COMPL. DATE	08/23/2024	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8140 - 16091	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	60729 X	31845	-0-	-28884	-0-	74 1	29820 2	Y	1735	1741	0		43
						42 4	1909 9						
11	54510 X	31232	-0-	-23278	-0-	78 1	29198 2	Y	1740	1726	0	4 8	53
						42 4	1914 9						
12	48112 X	30048	-0-	-18064	-0-	71 1	28214 2	Y	1603	1615	0	4 8	37
						1763 9							
01	30163 X	28237	-0-	-1926	-0-	81 1	26493 2	Y	1509	1507	0	5 8	34
						3 4	1660 9						
02	29148 X	24153	-0-	-4995	-0-	56 1	22713 2	Y	1252	1242	0	4 8	40
						7 4	1377 9						
03	32271 X	23882	-0-	-8389	-0-	47 1	22456 2	Y	1247	1245	0	2 8	40
						7 4	1372 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36HX	RRCID ->	296018	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8177 - 16362	
10	44552 X	44552	-0-	-0-	-0-	98 1	39417 2	Y	4528	4529	0		113
						56 4	4981 9						
11	42795 X	42795	-0-	-0-	-0-	101 1	37763 2	Y	4434	4401	0	11 8	135
						54 4	4877 9						
12	39669 X	39669	-0-	-0-	-0-	89 1	35240 2	Y	3945	3979	0	9 8	92
						4340 9							
01	39401 X	38155	-0-	-1246	-0-	100 1	33873 2	Y	3798	3794	0	11 8	85
						4 4	4178 9						
02	40236 X	33152	-0-	-7084	-0-	71 1	29241 2	Y	3483	3445	0	12 8	111
						9 4	3831 9						
03	44547 X	35718	-0-	-8829	-0-	68 1	32161 2	Y	3164	3166	0	6 8	103
						9 4	3480 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36HZ	RRCID ->	296020	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8212 - 16048	
10	40362 X	25973	-0-	-14389	-0-	57 1	23024 2	Y	2600	2610	0		65
						32 4	2860 9						
11	39060 X	25999	-0-	-13061	-0-	61 1	22992 2	Y	2648	2625	0	7 8	81
						33 4	2913 9						
12	37727 X	25233	-0-	-12494	-0-	56 1	22464 2	Y	2466	2484	0	6 8	57
						2713 9							
01	35247 X	24178	-0-	-11069	-0-	64 1	21508 2	Y	2366	2363	0	7 8	53
						3 4	2603 9						
02	26600 X	21104	-0-	-5496	-0-	46 1	18657 2	Y	2178	2153	0	8 8	70
						5 4	2396 9						
03	26877 X	21800	-0-	-5077	-0-	41 1	19279 2	Y	2249	2242	0	4 8	73
						6 4	2474 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36HU	RRCID ->	296025	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	8154 - 16669	
10	80321 X	36419	-0-	-43902	-0-	84 1	33889 2	Y	2180	2182	0		54
						48 4	2398 9						
11	73620 X	36084	-0-	-37536	-0-	89 1	33526 2	Y	2201	2183	0	5 8	67
						48 4	2421 9						
12	74028 X	34035	-0-	-39993	-0-	80 1	31769 2	Y	1987	2004	0	4 8	46
						2186 9							
01	48329 X	30364	-0-	-17965	-0-	84 1	28322 2	Y	1776	1777	0	5 8	40
						4 4	1954 9						
02	35896 X	27011	-0-	-8885	-0-	62 1	25307 2	Y	1486	1473	0	5 8	48
						7 4	1635 9						
03	37293 X	28132	-0-	-9161	-0-	55 1	26254 2	Y	1650	1641	0	3 8	54
						8 4	1815 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		80569 X	40336	-0-	-40233	-0-	95 1	38011 2	Y	1978	1974 0		49
							54 4	2176 9					
11		71700 X	37631	-0-	-34069	-0-	94 1	35409 2	Y	1888	1874 0	5 8	58
							51 4	2077 9					
12		64852 X	33235	-0-	-31617	-0-	80 1	31400 2	Y	1595	1612 0	4 8	37
							1755 9						
01		39959 X	27478	-0-	-12481	-0-	87 1	25935 2	Y	1321	1324 0	4 8	30
							3 4	1453 9					
02		36428 X	26647	-0-	-9781	-0-	67 1	25268 2	Y	1186	1174 0	4 8	38
							7 4	1305 9					
03		40331 X	27346	-0-	-12985	-0-	54 1	25688 2	Y	1452	1440 0	3 8	47
							7 4	1597 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694													
-----													
10		56792 X	33780	-0-	-23012	-0-	31 1	28209 2	Y	4960	4944 0		115
							84 4	5456 9					
11		43530 X	28384	-0-	-15146	-0-	6 1	23838 2	Y	4094	4121 0	3 8	85
							37 4	4503 9					
12		40362 X	1116	-0-	-39246	-0-	1 1	918 2	Y	173	251 0		7
							7 4	190 9					
01		38285 X	4395	-0-	-33890	-0-	4 1	3723 2	Y	596	575 0	2 8	26
							12 4	656 9					
02		30520 X	5140	-0-	-25380	-0-	1 1	4144 2	Y	897	905 0	1 8	17
							8 4	987 9					
03		33790 X	4372	-0-	-29418	-0-	1 1	3520 2	Y	769	775 0		11
							5 4	846 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483													
-----													
10		50592 X	32941	-0-	-17651	-0-	30 1	28040 2	Y	4352	4355 0		101
							84 4	4787 9					
11		44730 X	25797	-0-	-18933	-0-	5 1	21792 2	Y	3605	3628 0	3 8	75
							34 4	3966 9					
12		40734 X	24043	-0-	-16691	-0-	23 1	20019 2	Y	3490	3424 0	3 8	138
							162 4	3839 9					
01		34162 X	20445	-0-	-13717	-0-	19 1	16644 2	Y	3390	3371 0	11 8	146
							53 4	3729 9					
02		29764 X	19210	-0-	-10554	-0-	4 1	15579 2	Y	3271	3351 0	5 8	61
							29 4	3598 9					
03		32953 X	19089	-0-	-13864	-0-	5 1	15591 2	Y	3154	3169 0	2 8	44
							24 4	3469 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693													
-----													
10		52483 X	25199	-0-	-27284	-0-	22 1	20661 2	Y	4049	4017 0		94
							62 4	4454 9					
11		43680 X	21081	-0-	-22599	-0-	4 1	17630 2	Y	3108	3135 0	2 8	65
							28 4	3419 9					
12		37944 X	2118	-0-	-35826	-0-	14 1	1699 2	Y	355	406 0		14
							14 4	391 9					
01		32054 X	10387	-0-	-21667	-0-	22 1	8324 2	Y	1832	1761 0	6 8	79
							26 4	2015 9					
02		22764 X	15340	-0-	-7424	-0-	6 1	12723 2	Y	2352	2383 0	4 8	44
							24 4	2587 9					
03		25203 X	18389	-0-	-6814	-0-	4 1	15388 2	Y	2703	2709 0	1 8	37
							24 4	2973 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		52173 X	30890	-0-	-21283	-0-	27 1	24940 2	Y	5316	5310 0			123
							75 4	5848 9						
11		41730 X	25518	-0-	-16212	-0-	5 1	20491 2	Y	4536	4561 0	3 8		95
							32 4	4990 9						
12		41974 X	23456	-0-	-18518	-0-	21 1	18484 2	Y	4365	4284 0	4 8		172
							149 4	4802 9						
01		33387 X	21536	-0-	-11851	-0-	17 1	17134 2	Y	3937	3926 0	13 8		170
							54 4	4331 9						
02		27888 X	19299	-0-	-8589	-0-	5 1	15979 2	Y	2986	3095 0	5 8		56
							30 4	3285 9						
03		30876 X	19582	-0-	-11294	-0-	5 1	16385 2	Y	2879	2893 0	2 8		40
							25 4	3167 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HY RRCID -> 297829 COMPL. DATE 03/16/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	21285	10/02/2024								
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HW RRCID -> 297927 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A														
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	21285	10/02/2024								
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HX RRCID -> 297928 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A														
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	21285	10/02/2024								
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669														
10		DELQ PR	120889	-0-	120889	260596	167 1	97750 2	Y	20679	20686 0			147
							225 4	22747 9						
11		351480 X	90884	-0-	-260596	-0-	159 1	74766 2	Y	14380	14366 0	29 8		132
							141 4	15818 9						
12		114390 X	83003	-0-	-31387	-0-	106 1	68884 2	Y	12734	12653 0	25 8		188
							6 4	14007 9						
01		114390 X	75172	-0-	-39218	-0-	84 1	62972 2	Y	10892	10891 0	22 8		167
							135 4	11981 9						
02		103320 X	53606	-0-	-49714	-0-	86 1	45000 2	Y	7702	7579 0	24 8		266
							48 4	8472 9						
03		114390 X	66485	-0-	-47905	-0-	97 1	56433 2	Y	9036	8597 0	452 1		240
							15 4	9940 9			13 8			
-----														
TBM CATARINA, LLC 101300														
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 4H		RRCID -> 263876		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	37 1	546 2	1 4	52 9	Y	47	48	0			2
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	35 1	500 2	1 4	46 9	Y	42	43	0			1
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34 1	549 2	1 4	55 9	Y	50	49	0			2
01	DLQ G-10	665	-0-	665	665	34 1	576 2	2 4	53 9	Y	48	50	0			-0-
02	DLQ G-10	545	-0-	545	1210	31 1	513 2	1 4		Y	-0-					-0-
03	800 N	678	-0-	-122	1088	35 1	598 2	1 4	44 9	Y	40	39	0			1
-----																
PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828								
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	78 1	1160 2	1 4	163 9	Y	148	150	0			4
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	78 1	1206 2	2 4	165 9	Y	150	150	0			4
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	70 1	1144 2	2 4	167 9	Y	152	152	0			4
01	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	69 1	1175 2	3 4	175 9	Y	159	159	0			4
02	DLQ G-10	1259	-0-	1259	2681	62 1	1042 2	2 4	153 9	Y	139	139	0			4
03	800 N	1280	-0-	480	3161	63 1	1077 2	2 4	138 9	Y	125	125	0			4
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	257 1 4 4	3812 2 180 9	Y	164 166 0	5
11	4080 X	3993	-0-	-87	-0-	229 1 6 4	3591 2 167 9	Y	152 152 0	5
12	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	231 1 7 4	3766 2 182 9	Y	165 166 0	4
01	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	226 1 11 4	3780 2 187 9	Y	170 170 0	4
02	DLQ G-10	3755	-0-	3755	7959	207 1 5 4	3435 2 108 9	Y	98 100 0	2
03	12680 X	4721	-0-	-7959	-0-	257 1 8 4	4350 2 106 9	Y	96 95 0	3
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832		
10	2619 N	1835	-0-	-784	-0-	116 1 5 4	1714 2	Y	-0-	-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	107 1 3 4	1645 2	Y	-0-	-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	106 1 3 4	1726 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2129	-0-	2129	2129	118 1 6 4	2005 2	Y	-0-	-0-
02	3770 X	1641	-0-	-2129	-0-	93 1 2 4	1546 2	Y	-0-	-0-
03	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	97 1 3 4	1642 2	Y	-0-	-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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

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

10	3038 X	2483	-0-	-555	-0-	154	1	2287	2	Y	36	36	0			1
						2	4	40	9							
11	2700 X	2236	-0-	-464	-0-	130	1	2074	2	Y	26	26	0			1
						3	4	29	9							
12	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	139	1	2262	2	Y	29	29	0			1
						4	4	32	9							
01	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	89	1	1558	2	Y	20	20	0			1
						4	4	22	9							
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2949	69	1	1173	2	Y	29	30	0			-0-
						2	4	32	9							
03	2949 X	-0-	-0-	-2949	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

10	589 X	574	-0-	-15	-0-	29	1	434	2	Y	101	102	0			3
						111	9									
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	99	98	0			4
						5	4	109	9							
12	647 X	647	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	120	121	0			3
						1	4	132	9							
01	DLQ G-10	654	-0-	654	654	30	1	486	2	Y	124	124	0			3
						2	4	136	9							
02	DLQ G-10	488	-0-	488	1142	23	1	390	2	Y	68	67	0			4
						75	9									
03	1671 X	529	-0-	-1142	-0-	25	1	429	2	Y	65	67	0			2
						3	4	72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	744 X	729	-0-	-15	-0-	45 1	674 2	Y	8	8 0	-0-
11	720 X	684	-0-	-36	-0-	1 4	9 9	Y	8	8 0	-0-
12	713 X	710	-0-	-3	-0-	43 1	630 2	Y	9	9 0	-0-
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	2 4	9 9	Y	9	9 0	-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	1379	40 1	659 2	Y	8	8 0	-0-
03	800 N	683	-0-	-117	1262	1 4	10 9	Y	11	10 0	1
						40 1	674 2	Y			
						2 4	10 9				
						37 1	606 2	Y			
						1 4	9 9				
						37 1	633 2	Y			
						1 4	12 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696		PERF.10015 - 14694	
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	33 1	490 2	Y	31	31 0	1
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34 9	33 1	Y	29	29 0	1
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 4	32 9	Y	31	31 0	1
01	DLQ G-10	536	-0-	536	536	29 1	475 2	Y	31	31 0	1
02	DLQ G-10	479	-0-	479	1015	1 4	34 9	Y	28	28 0	1
03	800 N	517	-0-	-283	732	28 1	473 2	Y	29	29 0	1
						1 4	34 9				
						25 1	422 2	Y			
						1 4	31 9				
						27 1	457 2	Y			
						1 4	32 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 9044 - 13394	
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	161 1	2382 2	Y	228	230 0	6
11	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	4 4	251 9	Y	212	212 0	6
12	2728 X	2678	-0-	-50	-0-	142 1	2220 2	Y	228	228 0	6
01	DLQ G-10	2543	-0-	2543	2543	4 4	233 9	Y	220	219 0	7
02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	5601	140 1	2283 2	Y	261	258 0	10
03	8783 X	3182	-0-	-5601	-0-	4 4	251 9	Y	267	270 0	7
						128 1	2167 2	Y			
						6 4	242 9				
						157 1	2610 2	Y			
						4 4	287 9				
						159 1	2724 2	Y			
						5 4	294 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377		PERF.10354 - 14924	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23 1	336 2	Y	43	45 0	1
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47 9	23 1	Y	32	32 0	1
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1 4	35 9	Y	35	35 0	1
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	21 1	336 2	Y	36	36 0	1
02	DLQ G-10	355	-0-	355	749	1 4	39 9	Y	32	32 0	1
03	800 N	364	-0-	-436	313	20 1	333 2	Y	32	32 0	1
						1 4	40 9				
						18 1	302 2	Y			
						35 9					
						18 1	310 2	Y			
						1 4	35 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	616	-0-	-128	-0-	29 1	435 2	Y	138	140	0	4	
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	152 9	407 2	Y	129	129	0	4	
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	142 9	Y	135	135	0	4	
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	1 4	398 2	Y	114	115	0	3	
02	DLQ G-10	539	-0-	539	1122	1 4	149 9	Y	123	122	0	4	
03	800 N	588	-0-	-212	910	25 1	432 2	Y	139	142	0	1	
						1 4	125 9						
						23 1	380 2	Y					
						1 4	135 9						
						24 1	410 2	Y					
						1 4	153 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683				
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	382 2	Y	37	37	0	1	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	41 9	348 2	Y	33	33	0	1	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22 1	36 9	Y	20	20	0	1	
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	1 4	319 2	Y	21	21	0	1	
02	DLQ G-10	347	-0-	347	724	20 1	22 9	Y	12	13	0	-0-	
03	800 N	414	-0-	-386	338	1 4	333 2	Y	14	14	0	-0-	
						19 1	23 9	Y					
						13 9	315 2	Y					
						22 1	376 2	Y					
						1 4	15 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922				
10	3100 N	3963	-0-	863	863	245 1	3640 2	Y	68	66	0	2	
11	3000 N	3196	-0-	196	1059	3 4	75 9	Y	87	86	0	3	
12	3100 N	3406	-0-	306	1365	185 1	2910 2	Y	127	126	0	4	
01	DLQ G-10	3200	-0-	3200	4565	5 4	96 9	Y	121	122	0	3	
02	7360 X	2795	-0-	-4565	-0-	188 1	140 9	Y	71	72	0	2	
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	172 1	2887 2	Y	69	69	0	2	
						8 4	133 9						
						154 1	2559 2	Y					
						4 4	78 9						
						158 1	2682 2	Y					
						5 4	76 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9434 - 14614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3100 N	2171	-0-	-929	3005	138	1	2017	2	Y	13	13	0		1
						2	4	14	9						
11	3000 N	2026	-0-	-974	2031	128	1	1879	2	Y	12	12	0		1
						6	4	13	9						
12	3100 N	2003	-0-	-1097	934	110	1	1785	2	Y	95	91	0		5
						3	4	105	9						
01	DLQ G-10	1949	-0-	1949	2883	107	1	1786	2	Y	46	49	0		2
						5	4	51	9						
*02	2800 N	1689	-0-	-1111	1772	93	1	1543	2	Y	46	45	0		3
						2	4	51	9						
*03	3100 N	1943	-0-	-1157	615	104	1	1759	2	Y	70	70	0		3
						3	4	77	9						
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 8892 - 13369					
10	3100 N	687	-0-	-2413	2198	41	1	634	2	Y	11	12	0		-0-
						12	9								
11	2198 N	-0-	-0-	-2198	-0-					Y	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	5	1	112	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
02	1328 N	1209	-0-	-119	-0-	67	1	1113	2	Y	19	18	0		1
						8	4	21	9						
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	2	Y	21	21	0		1
						2	4	23	9						
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9680 - 14247					
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	45	1	664	2	Y	35	35	0		1
						1	4	39	9						
11	900 N	748	-0-	-152	-0-	43	1	665	2	Y	35	35	0		1
						1	4	39	9						
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	34	34	0		1
						1	4	37	9						
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	36	1	605	2	Y	34	34	0		1
						2	4	37	9						
02	DLQ G-10	821	-0-	821	1501	44	1	732	2	Y	40	40	0		1
						1	4	44	9						
03	800 N	909	-0-	109	1610	48	1	812	2	Y	44	44	0		1
						1	4	48	9						
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9905 - 14931					
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	57	1	848	2	Y	28	28	0		1
						1	4	31	9						
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	Y	27	27	0		1
						3	4	30	9						
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	Y	29	29	0		1
						2	4	32	9						
01	DLQ G-10	940	-0-	940	940	50	1	856	2	Y	29	29	0		1
						2	4	32	9						
02	DLQ G-10	802	-0-	802	1742	44	1	729	2	Y	25	25	0		1
						1	4	28	9						
03	800 N	895	-0-	95	1837	49	1	810	2	Y	24	25	0		-0-
						10	4	26	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	40 1	599 2	Y	55	54 0	2
						1 4	61 9				
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	33 1	467 2	Y	43	44 0	1
						1 4	47 9				
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	20	21 0	-0-
						22 9					
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	22 1	381 2	Y	39	37 0	2
						1 4	43 9				
02	DLQ G-10	634	-0-	634	1081	33 1	541 2	Y	54	54 0	2
						1 4	59 9				
03	800 N	559	-0-	-241	840	31 1	521 2	Y	5	7 0	-0-
						1 4	6 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049		
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33 1	485 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	27 1	400 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	26 1	433 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	DLQ G-10	424	-0-	424	884	24 1	399 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
03	800 N	445	-0-	-355	529	25 1	419 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438		
10	496 N	210	-0-	-286	-0-	12 1	181 2	Y	8	9 0	-0-
						8 4	9 9				
11	480 N	157	-0-	-323	-0-	10 1	142 2	Y	4	4 0	-0-
						1 4	4 9				
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	10 1	158 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
02	DLQ G-10	138	-0-	138	312	8 1	126 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
03	475 N	163	-0-	-312	-0-	9 1	150 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143		
10	1240 X	938	-0-	-302	-0-	56 1	834 2	Y	43	44 0	1
						1 4	47 9				
11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	52 1	797 2	Y	42	41 0	2
						1 4	46 9				
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	56 1	912 2	Y	49	50 0	1
						2 4	54 9				
01	DLQ G-10	844	-0-	844	844	47 1	749 2	Y	42	43 0	-0-
						2 4	46 9				
02	DLQ G-10	824	-0-	824	1668	45 1	734 2	Y	40	40 0	-0-
						1 4	44 9				
03	800 N	1134	-0-	334	2002	60 1	1013 2	Y	54	53 0	1
						2 4	59 9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 X	863	-0-	-749	-0-	54 1 1 4	795 2 13 9	Y	12 14 0	-0-
11	1080 X	811	-0-	-269	-0-	49 1 1 4	760 2 1 9	Y	1 1 0	-0-
12	1023 X	749	-0-	-274	-0-	43 1 1 4	704 2 1 9	Y	1 1 0	-0-
01	DLQ G-10	681	-0-	681	681	38 1 10 4	632 2 1 9	Y	1 1 0	-0-
02	DLQ G-10	1923	-0-	1923	2604	109 1 4 4	1808 2 2 9	Y	2 2 0	-0-
03	800 N	776	-0-	-24	2580	43 1 3 4	729 2 1 9	Y	1 1 0	-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490		
10	2976 X	1695	-0-	-1281	-0-	105 1 15 4	1561 2 14 9	Y	13 14 0	-0-
11	2220 X	1773	-0-	-447	-0-	111 1 5 4	1640 2 17 9	Y	15 14 0	1
12	1984 X	1977	-0-	-7	-0-	113 1 3 4	1843 2 18 9	Y	16 17 0	-0-
01	DLQ G-10	1932	-0-	1932	1932	109 1 5 4	1799 2 19 9	Y	17 17 0	-0-
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	3352	80 1 2 4	1325 2 13 9	Y	12 12 0	-0-
03	800 N	1744	-0-	944	4296	96 1 3 4	1628 2 17 9	Y	15 15 0	-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 X	816	-0-	-269	-0-	50	1 4	739	2 9	Y	24	24	0			1
11	840 X	791	-0-	-49	-0-	49	1 4	715	2 9	Y	23	23	0			1
12	868 X	793	-0-	-75	-0-	44	1 4	722	2 9	Y	24	24	0			1
01	DLQ G-10	798	-0-	798	798	43	1 4	725	2 9	Y	25	25	0			1
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1524	40	1 4	661	2 9	Y	22	22	0			1
03	800 N	762	-0-	-38	1486	41	1 4	695	2 9	Y	23	23	0			1

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

10	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	76	1 4	1067	2 9	Y	18	19	0			1
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	53	1 4	843	2 9	Y	-0-	1	1			-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1 4	1025	2 9	Y	54	52	0			2
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	36	1 4	573	2 9	Y	37	38	0			1
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	2034	73	1 4	1221	2 9	Y	78	79	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2034	2	4	86	9	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	246	1 4	3649	2 9	Y	71	72	0			2
11	3870 X	3712	-0-	-158	-0-	218	1 4	3413	2 9	Y	68	68	0			2
12	3999 X	3968	-0-	-31	-0-	224	1 4	3654	2 9	Y	76	76	0			2
01	DLQ G-10	4100	-0-	4100	4100	225	1 4	3776	2 9	Y	80	80	0			2
02	DLQ G-10	3645	-0-	3645	7745	204	1 4	3385	2 9	Y	44	45	0			1
03	11967 X	4222	-0-	-7745	-0-	232	1 4	3939	2 9	Y	40	40	0			1

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

10	527 N	513	-0-	-14	-0-	32	1 4	481	2 9	Y	-0-	1	0			-0-
11	840 N	448	-0-	-392	-0-	29	1 4	418	2 9	Y	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1 4	409	2 9	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	24	1 4	402	2 9	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	742	18	1 4	297	2 9	Y	-0-					-0-
03	800 N	390	-0-	-410	332	22	1 4	367	2 9	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2697 X	2455	-0-	-242	-0-	136	1 2018	2 Y	272	273 0	13
11	2550 X	2320	-0-	-230	-0-	2 132	4 1 1901	2 Y	255	255 0	13
12	2511 X	2450	-0-	-61	-0-	5 123	4 1 2011	2 Y	284	285 0	12
01	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	4 121	4 1 2025	2 Y	293	291 0	14
*02	DLQ G-10	2167	-0-	2167	4641	6 107	4 1 1780	2 Y	252	254 0	12
*03	800 N	2126	-0-	1326	5967	3 105	4 1 1788	2 Y	209	210 0	11
						3 3	4 4 230	9			
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589			
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	26	1 386	2 Y	-0-		-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	1 27	4 1 391	2 Y	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1 25	4 1 414	2 Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	1 20	4 1 349	2 Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	796	1 24	4 1 401	2 Y	-0-		-0-
03	800 N	355	-0-	-445	351	1 20	4 1 334	2 Y	-0-		-0-
						1 1	4 4				
PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902			
10	3100 N	2069	-0-	-1031	1965	121	1 1794	2 Y	138	140 0	5
11	3000 N	2146	-0-	-854	1111	2 119	4 1 1866	2 Y	144	144 0	5
12	3100 N	2063	-0-	-1037	74	3 110	4 1 1792	2 Y	144	144 0	5
01	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2115	3 106	4 1 1770	2 Y	145	145 0	5
*02	2800 N	1857	-0-	-943	1172	5 97	4 1 1615	2 Y	130	130 0	5
*03	3100 N	1947	-0-	-1153	19	2 100	4 1 1697	2 Y	134	134 0	5
						3 3	4 4 147	9			
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 8630 - 12457		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9263 - 14440	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9585 - 13277	
10	775 N	542	-0-	-233	-0-	32 1	498 2	Y	8	9 0	-0-
						3 4	9 9				
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	13 1	207 2	Y	4	4 0	-0-
						1 4	4 9				
02	DLQ G-10	100	-0-	100	325	6 1	92 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	325			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9070 - 13426	
10	2852 X	2745	-0-	-107	-0-	168 1	2494 2	Y	71	72 0	7
						5 4	78 9				
11	2760 X	2612	-0-	-148	-0-	153 1	2381 2	Y	67	67 0	7
						4 4	74 9				
12	2852 X	2579	-0-	-273	-0-	144 1	2354 2	Y	70	70 0	7
						4 4	77 9				
01	DLQ G-10	1860	-0-	1860	1860	103 1	1696 2	Y	51	49 0	9
						5 4	56 9				
*02	DLQ G-10	2686	-0-	2686	4546	148 1	2454 2	Y	73	75 0	7
						4 4	80 9				
*03	7043 X	2497	-0-	-4546	-0-	136 1	2315 2	Y	36	37 0	6
						6 4	40 9				
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9642 - 14527	
10	3100 N	5800	-0-	2700	3197	358 1	5328 2	Y	99	106 0	2
						5 4	109 9				
11	3000 N	4168	-0-	1168	4365	240 1	3853 2	Y	63	63 0	2
						6 4	69 9				
12	3100 N	3817	-0-	717	5082	214 1	3470 2	Y	115	113 0	4
						6 4	127 9				
01	DLQ G-10	2537	-0-	2537	7619	128 1	2278 2	Y	114	111 0	7
						6 4	125 9				
02	9418 X	1799	-0-	-7619	-0-	96 1	1616 2	Y	77	84 0	-0-
						2 4	85 9				
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9343 - 13093				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	274 1 4 4	4058 2 250 9	Y	227	229 0		7
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	260 1 8 4	4014 2 244 9	Y	222	223 0		6
12	4650 X	4546	-0-	-104	-0-	247 1 7 4	4032 2 260 9	Y	236	236 0		6
01	DLQ G-10	4493	-0-	4493	4493	239 1 12 4	3981 2 261 9	Y	237	237 0		6
02	DLQ G-10	4062	-0-	4062	8555	217 1 5 4	3608 2 232 9	Y	211	211 0		6
03	12809 X	4254	-0-	-8555	-0-	231 1 9 4	3928 2 86 9	Y	78	83 0		1
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353	COMPL. DATE 09/18/2012	TOTAL DEPTH 9723	PERF.10314 - 15235				
-----												
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	610 2 2 9	Y	2	2 0		-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	586 2 1 9	Y	1	1 0		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	441 2 1 9	Y	1	1 0		-0-
01	DLQ G-10	413	-0-	413	413	23 1 1 4	388 2 1 9	Y	1	1 0		-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	786	21 1 1 4	350 2 1 9	Y	1	1 0		-0-
03	800 N	395	-0-	-405	381	22 1 1 4	371 2 1 9	Y	1	1 0		-0-
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 8817	PERF. 9579 - 14180				
-----												
10	3100 N	1735	-0-	-1365	4288	105 1 9 4	1564 2 57 9	Y	52	55 0		1
11	3000 N	1505	-0-	-1495	2793	89 1 3 4	1367 2 46 9	Y	42	42 0		1
12	3100 N	1742	-0-	-1358	1435	96 1 7 4	1581 2 58 9	Y	53	52 0		2
01	DLQ G-10	2124	-0-	2124	3559	116 1 6 4	1929 2 73 9	Y	66	66 0		2
02	5188 X	1629	-0-	-3559	-0-	88 1 2 4	1458 2 81 9	Y	74	76 0		-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 9584	PERF.10626 - 15216				
-----												
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	74 1 1 4	1091 2 21 9	Y	19	19 0		1
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	71 1 3 4	1071 2 20 9	Y	18	18 0		1
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	71 1 2 4	1171 2 23 9	Y	21	21 0		1
01	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	68 1 4 4	1165 2 23 9	Y	21	21 0		1
02	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2338	60 1 1 4	997 2 20 9	Y	18	18 0		1
03	800 N	1191	-0-	391	2729	65 1 4 4	1100 2 22 9	Y	20	20 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	429 1	6348 2	Y	304	305 0		9
						6 4	334 9					
11	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	404 1	6072 2	Y	293	293 0		9
						15 4	322 9					
12	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	385 1	6276 2	Y	199	204 0		4
						11 4	219 9					
01	DLQ G-10	5212	-0-	5212	5212	279 1	4749 2	Y	151	151 0		4
						18 4	166 9					
02	DLQ G-10	4652	-0-	4652	9864	255 1	4242 2	Y	133	137 0		-0-
						9 4	146 9					
03	9864 X	-0-	-0-	-9864	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
10	1674 X	1379	-0-	-295	-0-	87 1	1289 2	Y	2	2 0		-0-
						1 4	2 9					
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	86 1	1302 2	Y	2	2 0		-0-
						3 4	2 9					
12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	81 1	1337 2	Y	2	2 0		-0-
						2 4	2 9					
01	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	82 1	1388 2	Y	2	2 0		-0-
						4 4	2 9					
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2695	69 1	1147 2	Y	1	1 0		-0-
						2 4	1 9					
03	800 N	1274	-0-	474	3169	71 1	1199 2	Y	2	2 0		-0-
						2 4	2 9					
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
10	2728 X	1653	-0-	-1075	-0-	104 1	1548 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	2640 X	1406	-0-	-1234	-0-	84 1	1320 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	2728 X	1527	-0-	-1201	-0-	88 1	1436 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	83 1	1378 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
02	DLQ G-10	1343	-0-	1343	2808	77 1	1264 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
03	4385 X	1577	-0-	-2808	-0-	88 1	1486 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880			
10	1240 X	1135	-0-	-105	-0-	66 1	972 2	Y	87	87 0		3
						1 4	96 9					
11	1110 X	998	-0-	-112	-0-	59 1	854 2	Y	75	75 0		3
						2 4	83 9					
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	84 1	1380 2	Y	128	127 0		4
						2 4	141 9					
01	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	76 1	1241 2	Y	116	118 0		2
						4 4	128 9					
02	DLQ G-10	923	-0-	923	2372	48 1	793 2	Y	74	74 0		2
						1 4	81 9					
03	800 N	1017	-0-	217	2589	52 1	875 2	Y	80	79 0		3
						2 4	88 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	718	-0-	-212	-0-	44 1	654 2	Y	17	15	0	2	
11	1140 N	832	-0-	-308	-0-	1 4	19 9	Y	18	19	0	1	
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	54 1	750 2	Y	21	22	0	-0-	
01	DLQ G-10	970	-0-	970	970	8 4	20 9	Y	24	24	0	-0-	
02	DLQ G-10	814	-0-	814	1784	51 1	830 2	Y	47	46	0	1	
03	800 N	1092	-0-	292	2076	1 4	23 9	Y	85	84	0	2	
						52 1	889 2	Y					
						3 4	26 9	Y					
						43 1	718 2	Y					
						1 4	52 9	Y					
						2 4	94 9	Y					

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

10	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	142 1	2099 2	Y	84	84	0	3
11	2340 X	2035	-0-	-305	-0-	2 4	92 9	Y	71	73	0	1
12	2418 X	1064	-0-	-1354	-0-	121 1	1831 2	Y	39	39	0	1
01	DLQ G-10	1838	-0-	1838	1838	5 4	78 9	Y	70	69	0	2
02	DLQ G-10	2133	-0-	2133	3971	57 1	933 2	Y	80	80	0	2
03	800 N	2216	-0-	1416	5387	31 4	43 9	Y	82	82	0	2
						97 1	1660 2	Y				
						4 4	77 9	Y				
						116 1	1926 2	Y				
						3 4	88 9	Y				
						118 1	2004 2	Y				
						4 4	90 9	Y				

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

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

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

10	4092 X	4017	-0-	-75	-0-	252 1	3731 2	Y	27	27	0	1
11	3960 X	3743	-0-	-217	-0-	4 4	30 9	Y	26	26	0	1
12	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	234 1	3471 2	Y	29	29	0	1
01	DLQ G-10	4098	-0-	4098	4098	9 4	29 9	Y	30	30	0	1
02	DLQ G-10	3768	-0-	3768	7866	230 1	3758 2	Y	27	27	0	1
03	11952 X	4086	-0-	-7866	-0-	7 4	32 9	Y	29	29	0	1
						229 1	3824 2	Y				
						12 4	33 9	Y				
						212 1	3521 2	Y				
						5 4	30 9	Y				
						225 1	3822 2	Y				
						7 4	32 9	Y				



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300									
PILONCILLO			WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	9721	PERF.10422	- 15448			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54 1	792 2	1 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	51 1	739 2	2 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	46 1	752 2	1 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	45 1	752 2	2 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1509	40 1	667 2	1 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
03	800 N	753	-0-	-47	1462	42 1	709 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			
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	1 4	50 9	Y	45	47 0		1
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	49 1	751 2	1 4	75 9	Y	68	67 0		2
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42 1	680 2	1 4	80 9	Y	73	73 0		2
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	40 1	670 2	2 4	83 9	Y	75	75 0		2
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1504	36 1	604 2	1 4	68 9	Y	62	62 0		2
03	800 N	772	-0-	-28	1476	39 1	665 2	1 4	67 9	Y	61	61 0		2
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 9473	- 15596			
10	1054 N	633	-0-	-421	-0-	39 1	587 2	7 9		Y	6	8 0		-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	58 1	852 2	3 4	33 9	Y	30	29 0		1
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	52 1	846 2	1 4	31 9	Y	28	27 0		2
01	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	80 1	1311 2	5 4	40 9	Y	36	38 0		-0-
02	DLQ G-10	775	-0-	775	2211	42 1	700 2	1 4	32 9	Y	29	29 0		-0-
03	800 N	-0-	-0-	-800	1411					Y	-0-			-0-
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 9637	- 16407			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 9354	- 14980						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3813 X	3567	-0-	-246	-0-	216	1	3199	2	Y	135	135	0	4
						3	4	149	9					
11	3690 X	3268	-0-	-422	-0-	187	1	2941	2	Y	123	125	0	2
						5	4	135	9					
12	3813 X	3165	-0-	-648	-0-	176	1	2871	2	Y	103	102	0	3
						5	4	113	9					
01	DLQ G-10	3229	-0-	3229	3229	176	1	2928	2	Y	105	105	0	3
						9	4	116	9					
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	6242	165	1	2741	2	Y	94	94	0	3
						4	4	103	9					
03	9664 X	3422	-0-	-6242	-0-	184	1	3118	2	Y	104	103	0	4
						6	4	114	9					

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9102	- 13822		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 9648	PERF.10165	- 15086						
10	2387 X	2254	-0-	-133	-0-	134	1	1985	2	Y	121	123	0	2
						2	4	133	9					
11	2280 X	2051	-0-	-229	-0-	113	1	1814	2	Y	110	110	0	2
						3	4	121	9					
12	2263 X	2129	-0-	-134	-0-	115	1	1879	2	Y	120	119	0	3
						3	4	132	9					
01	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	104	1	1747	2	Y	113	116	0	-0-
						5	4	124	9					
*02	DLQ G-10	2003	-0-	2003	3983	107	1	1770	2	Y	112	110	0	2
						3	4	123	9					
*03	800 N	2274	-0-	1474	5457	119	1	2011	2	Y	127	124	0	5
						4	4	140	9					

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 9326	- 14053						
10	2914 X	331	-0-	-2583	-0-	20	1	307	2	Y	-0-	1	0	-0-
						4	4							
11	2640 X	355	-0-	-2285	-0-	21	1	333	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	1581 X	382	-0-	-1199	-0-	23	1	358	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	DLQ G-10	919	-0-	919	1226	51	1	844	2	Y	21	20	0	1
						1	4	23	9					
03	800 N	1036	-0-	236	1462	55	1	946	2	Y	30	31	0	-0-
						2	4	33	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	19 1	276 2	Y	18	19 0		-0-
11	360 N	253	-0-	-107	-0-	20 9	223 2	Y	13	13 0		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	Y	20	19 0		1
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	1 4	22 9		3	4 0		-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	575	17 1	286 2	Y	1	1 0		-0-
03	800 N	321	-0-	-479	96	1 4	15 9	Y	14	13 0		1
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969			
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y	25	25 0		1
11	210 X	191	-0-	-19	-0-	28 9	157 2	Y	21	21 0		1
12	217 X	204	-0-	-13	-0-	11 1	168 2	Y	24	24 0		1
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	23 9	166 2	Y	24	24 0		1
02	DLQ G-10	184	-0-	184	387	10 1	26 9	Y	21	21 0		1
03	596 N	209	-0-	-387	-0-	9 1	152 2	Y	24	24 0		1
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659			
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	106 1	1572 2	Y	146	149 0		2
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	2 4	161 9	Y	148	148 0		2
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	113 1	1626 2	Y	151	151 0		2
01	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	5 4	163 9	Y	152	153 0		1
*02	DLQ G-10	1635	-0-	1635	3437	96 1	1568 2	Y	136	135 0		2
*03	5197 X	1760	-0-	-3437	-0-	3 4	166 9	Y	131	131 0		2
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134			
10	403 X	121	-0-	-282	-0-	7 1	104 2	Y	2	2 0		-0-
11	420 X	155	-0-	-265	-0-	8 4	137 2	Y	3	3 0		-0-
12	434 X	243	-0-	-191	-0-	10 1	3 9	Y	6	6 0		-0-
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407	5 4	7 9	Y	3	3 0		-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	675	14 1	377 2	Y	2	2 0		-0-
03	800 N	827	-0-	27	702	2 4	251 2	Y	6	6 0		-0-
-----												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	7	8	0	-0-	
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	22	1	325	2	Y	4	4	0	-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	4	4	0	-0-	
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	21	1	350	2	Y	19	19	0	-0-	
02	DLQ G-10	350	-0-	350	743	19	1	311	2	Y	18	17	0	1	
03	800 N	497	-0-	-303	440	26	1	444	2	Y	24	24	0	1	

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

10	403 N	29	-0-	-374	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	1	1	2	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	256	-0-	256	266	13	1	211	2	Y	29	28	0	1
03	678 N	412	-0-	-266	-0-	21	1	347	2	Y	39	39	0	1

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

10	682 N	588	-0-	-94	-0-	33	1	493	2	Y	56	56	0	2
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	31	1	449	2	Y	49	50	0	1
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	16	17	0	-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3	1	45	2	Y	5	5	0	-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	88	2	1	29	2	Y	3	3	0	-0-
03	105 N	17	-0-	-88	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0	-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	633	2	Y	62	62	0	2
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	Y	66	66	0	2
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	72	72	0	2
01	DLQ G-10	772	-0-	772	772	39	1	648	2	Y	75	75	0	2
02	DLQ G-10	669	-0-	669	1441	34	1	564	2	Y	64	64	0	2
03	800 N	710	-0-	-90	1351	35	1	601	2	Y	66	66	0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2510 N	1857	-0-	-653	-0-	107	1	1589	2	Y	145	147	0		4
							1	160	9						
11	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	102	1	1480	2	Y	133	133	0		4
							4	146	9						
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	2	Y	141	141	0		4
							3	155	9						
01	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	86	1	1440	2	Y	206	202	0		8
							4	227	9						
02	2800 N	1870	-0-	-930	827	90	1	1495	2	Y	257	257	0		8
							2	283	9						
03	2721 N	1894	-0-	-827	-0-	94	1	1590	2	Y	187	190	0		5
							4	206	9						
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669						
10	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	73	1	1101	2	Y	64	64	0		4
							20	70	9						
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	104	1	1650	2	Y	2	6	0		-0-
							3	2	9						
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	102	1	1659	2	Y	2	2	0		-0-
							3	2	9						
01	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475	83	1	1386	2	Y	2	2	0		-0-
							4	2	9						
02	2975 X	1500	-0-	-1475	-0-	84	1	1412	2	Y	2	2	0		-0-
							2	2	9						
03	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	93	1	1581	2	Y	2	2	0		-0-
							7	2	9						
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387						
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	43	44	0		1
							1	47	9						
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	65	1	987	2	Y	29	29	0		1
							2	32	9						
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	998	2	Y	71	70	0		2
							2	78	9						
01	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	58	1	963	2	Y	75	75	0		2
							3	83	9						
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2107	53	1	872	2	Y	67	67	0		2
							1	74	9						
03	800 N	1043	-0-	243	2350	56	1	957	2	Y	25	27	0		-0-
							2	28	9						
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868						
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	Y	71	71	0		3
							1	78	9						
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	73	73	0		3
							2	80	9						
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	Y	78	78	0		3
							1	86	9						
01	DLQ G-10	839	-0-	839	839	42	1	707	2	Y	80	80	0		3
							2	88	9						
*02	DLQ G-10	714	-0-	714	1553	36	1	602	2	Y	68	68	0		3
							1	75	9						
*03	800 N	781	-0-	-19	1534	39	1	662	2	Y	72	72	0		3
							1	79	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID ->	269012	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 9232 - 15304						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID ->	269013	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 8486 - 13677						
10	3348 X	2590	-0-	-758	-0-	156	1 2310	2	Y	111	112	0				5
						2	4 122	9								
11	2670 X	2145	-0-	-525	-0-	126	1 1907	2	Y	92	92	0				5
						11	4 101	9								
12	2759 X	2513	-0-	-246	-0-	138	1 2246	2	Y	114	114	0				5
						4	4 125	9								
01	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	110	1 1727	2	Y	89	89	0				5
						5	4 98	9								
*02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	4536	140	1 2322	2	Y	118	117	0				6
						4	4 130	9								
*03	7605 X	3069	-0-	-4536	-0-	164	1 2789	2	Y	101	102	0				5
						5	4 111	9								
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID ->	269140	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	9443	PERF. 9834 - 16870						
10	1178 X	787	-0-	-391	-0-	47	1 696	2	Y	39	41	0				1
						1	4 43	9								
11	870 X	762	-0-	-108	-0-	47	1 674	2	Y	35	35	0				1
						2	4 39	9								
12	899 X	782	-0-	-117	-0-	43	1 696	2	Y	38	38	0				1
						1	4 42	9								
01	DLQ G-10	784	-0-	784	784	42	1 697	2	Y	39	39	0				1
						2	4 43	9								
02	DLQ G-10	398	-0-	398	1182	21	1 352	2	Y	19	20	0				-0-
						4	4 21	9								
03	800 N	849	-0-	49	1231	46	1 751	2	Y	46	44	0				2
						1	4 51	9								
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID ->	269171	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8817 - 13234						
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	86	1 1277	2	Y	332	336	0				9
						1	4 365	9								
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1 1137	2	Y	294	294	0				9
						3	4 323	9								
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1 1181	2	Y	320	321	0				8
						2	4 352	9								
01	DLQ G-10	1598	-0-	1598	1598	69	1 1148	2	Y	344	343	0				9
						3	4 378	9								
02	DLQ G-10	1522	-0-	1522	3120	67	1 1113	2	Y	309	309	0				9
						2	4 340	9								
03	800 N	1506	-0-	706	3826	64	1 1088	2	Y	320	320	0				9
						2	4 352	9								
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID ->	269175	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8921	PERF. 9330 - 16094						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	564 2	Y	24	24	0	1	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1 4	26 9	Y	23	23	0	1	
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	37 1	564 2	Y	43	43	0	1	
01	DLQ G-10	696	-0-	696	696	1 4	25 9	Y	81	80	0	2	
02	DLQ G-10	603	-0-	603	1299	32 1	526 2	Y	70	70	0	2	
03	800 N	620	-0-	-180	1119	1 4	47 9	Y	70	70	0	2	
						34 1	571 2	Y					
						2 4	89 9	Y					
						30 1	495 2	Y					
						1 4	77 9	Y					
						30 1	512 2	Y					
						1 4	77 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526				
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	Y	33	34	0	1	
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	36 9	272 2	Y	34	34	0	1	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 1	295 2	Y	38	38	0	1	
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	1 4	37 9	Y	37	37	0	1	
02	DLQ G-10	316	-0-	316	658	18 1	295 2	Y	34	34	0	1	
03	800 N	357	-0-	-443	215	1 4	42 9	Y	43	42	0	2	
						17 1	283 2	Y					
						1 4	41 9	Y					
						16 1	263 2	Y					
						37 9	292 2	Y					
						17 1	292 2	Y					
						1 4	47 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970				
10	1054 X	945	-0-	-109	-0-	57 1	846 2	Y	37	38	0	1	
11	986 X	986	-0-	-0-	-0-	1 4	41 9	Y	39	39	0	1	
12	961 X	913	-0-	-48	-0-	59 1	877 2	Y	38	38	0	1	
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	7 4	43 9	Y	38	38	0	1	
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1618	50 1	820 2	Y	30	29	0	2	
03	800 N	908	-0-	108	1726	1 4	42 9	Y	37	38	0	1	
						48 1	801 2	Y					
						2 4	42 9	Y					
						39 1	649 2	Y					
						4 4	33 9	Y					
						48 1	818 2	Y					
						1 4	41 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2728 X	2709	-0-	-19	-0-	162 1	2402 2	Y	130	132 0	4
11	2640 X	2522	-0-	-118	-0-	147 1	2242 2	Y	116	116 0	4
12	2728 X	2620	-0-	-108	-0-	143 1	2334 2	Y	126	127 0	3
01	DLQ G-10	2501	-0-	2501	2501	133 1	2226 2	Y	124	124 0	3
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	4804	123 1	2043 2	Y	122	121 0	4
03	7309 X	2505	-0-	-4804	-0-	130 1	2209 2	Y	147	146 0	5
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300		
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35 1	512 2	Y	27	27 0	1
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	20 1	325 2	Y	46	45 0	2
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1	385 2	Y	43	44 0	1
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	21 1	352 2	Y	39	39 0	1
02	DLQ G-10	420	-0-	420	837	20 1	337 2	Y	56	55 0	2
03	800 N	446	-0-	-354	483	21 1	352 2	Y	65	65 0	2
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978		
10	3007 N	2864	-0-	-143	-0-	160 1	2376 2	Y	296	301 0	9
11	2910 N	2672	-0-	-238	-0-	142 1	2223 2	Y	275	275 0	9
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	143 1	2336 2	Y	304	304 0	9
01	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	146 1	2420 2	Y	320	320 0	9
*02	DLQ G-10	2526	-0-	2526	5452	126 1	2097 2	Y	273	273 0	9
*03	8104 X	2652	-0-	-5452	-0-	130 1	2208 2	Y	282	282 0	9
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425		
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	142 1	2112 2	Y	139	141 0	4
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	127 1	1956 2	Y	129	129 0	4
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	124 1	2024 2	Y	139	139 0	4
01	DLQ G-10	2249	-0-	2249	2249	118 1	1973 2	Y	138	138 0	4
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	4305	109 1	1806 2	Y	125	125 0	4
03	800 N	2151	-0-	1351	5656	112 1	1895 2	Y	128	128 0	4

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	914	2	Y	58	60	0		-0-
						1	4	64	9						
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	930	2	Y	46	46	0		-0-
						2	4	51	9						
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	2	Y	53	53	0		-0-
						2	4	58	9						
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	74	1	1228	2	Y	65	65	0		-0-
						4	4	72	9						
*02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2380	54	1	895	2	Y	47	47	0		-0-
						1	4	52	9						
*03	800 N	966	-0-	166	2546	51	1	870	2	Y	39	39	0		-0-
						2	4	43	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888					
-----															
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	70	71	0		2
						77	9								
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	Y	91	90	0		3
						7	4	100	9						
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	763	2	Y	121	121	0		3
						1	4	133	9						
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	44	1	723	2	Y	113	113	0		3
						2	4	124	9						
02	DLQ G-10	793	-0-	793	1686	39	1	645	2	Y	98	98	0		3
						1	4	108	9						
03	800 N	855	-0-	55	1741	41	1	699	2	Y	104	104	0		3
						1	4	114	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595					
-----															
10	3100 N	2624	-0-	-476	8523	154	1	2286	2	Y	165	168	0		4
						2	4	182	9						
11	3000 N	2594	-0-	-406	8117	148	1	2269	2	Y	157	157	0		4
						4	4	173	9						
12	3100 N	2385	-0-	-715	7402	125	1	2038	2	Y	198	197	0		5
						4	4	218	9						
01	DLQ G-10	2347	-0-	2347	9749	121	1	2008	2	Y	193	193	0		5
						6	4	212	9						
02	11872 X	2123	-0-	-9749	-0-	110	1	1822	2	Y	171	171	0		5
						3	4	188	9						
03	2666 X	2203	-0-	-463	-0-	112	1	1905	2	Y	166	166	0		5
						3	4	183	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426					
-----															
10	2449 X	2417	-0-	-32	-0-	142	1	2111	2	Y	147	149	0		4
						2	4	162	9						
11	2370 X	2272	-0-	-98	-0-	128	1	1989	2	Y	138	138	0		4
						3	4	152	9						
12	2449 X	2362	-0-	-87	-0-	127	1	2066	2	Y	150	150	0		4
						4	4	165	9						
01	DLQ G-10	2317	-0-	2317	2317	122	1	2024	2	Y	150	150	0		4
						6	4	165	9						
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4352	107	1	1782	2	Y	130	130	0		4
						3	4	143	9						
03	6328 X	1976	-0-	-4352	-0-	102	1	1735	2	Y	124	124	0		4
						3	4	136	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1	512 2	Y	53	53 0	2
						58 9					
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	33 1	465 2	Y	47	47 0	2
						1 4	52 9				
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30 1	491 2	Y	52	52 0	2
						1 4	57 9				
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	23 1	379 2	Y	41	41 0	2
						3 4	45 9				
02	DLQ G-10	569	-0-	569	1019	29 1	483 2	Y	51	52 0	1
						1 4	56 9				
03	800 N	574	-0-	-226	793	29 1	487 2	Y	52	51 0	2
						1 4	57 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	47 1	698 2	Y	42	44 0	1
						1 4	46 9				
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	43 1	622 2	Y	24	24 0	1
						2 4	26 9				
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39 1	631 2	Y	25	25 0	1
						1 4	28 9				
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	37 1	613 2	Y	25	25 0	1
						2 4	28 9				
02	DLQ G-10	647	-0-	647	1327	35 1	585 2	Y	24	24 0	1
						1 4	26 9				
03	800 N	681	-0-	-119	1208	36 1	614 2	Y	24	24 0	1
						5 4	26 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40 1	594 2	Y	169	171 0	5
						1 4	186 9				
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	35 1	536 2	Y	158	157 0	6
						4 4	174 9				
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	37 1	605 2	Y	179	180 0	5
						1 4	197 9				
01	DLQ G-10	957	-0-	957	957	43 1	719 2	Y	175	177 0	3
						2 4	193 9				
02	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2127	53 1	886 2	Y	209	207 0	5
						1 4	230 9				
03	800 N	1101	-0-	301	2428	50 1	854 2	Y	177	177 0	5
						2 4	195 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	55 1	820 2	Y	176	179 0	5
						1 4	194 9				
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	51 1	732 2	Y	157	157 0	5
						2 4	173 9				
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48 1	782 2	Y	175	175 0	5
						1 4	193 9				
01	DLQ G-10	944	-0-	944	944	46 1	764 2	Y	120	122 0	3
						2 4	132 9				
02	DLQ G-10	934	-0-	934	1878	42 1	691 2	Y	182	179 0	6
						1 4	200 9				
03	800 N	1019	-0-	219	2097	44 1	745 2	Y	208	208 0	6
						1 4	229 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1922 N	1346	-0-	-576	-0-	82 1	1213 2	2	Y	45	51 0				1
11	1740 N	719	-0-	-1021	-0-	41 1	657 2	2	Y	18	18 0				1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36 1	586 2	2	Y	17	17 0				1
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	33 1	548 2	2	Y	15	16 0				-0-
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1336	37 1	620 2	2	Y	71	68 0				3
03	2339 X	1003	-0-	-1336	-0-	49 1	828 2	2	Y	113	112 0				4
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843						
10	11067 X	10286	-0-	-781	-0-	640 1	9479 2	2	Y	144	146 0				4
11	10170 X	9579	-0-	-591	-0-	567 1	8853 2	2	Y	131	131 0				4
12	10509 X	9991	-0-	-518	-0-	567 1	9250 2	2	Y	144	144 0				4
01	DLQ G-10	9800	-0-	9800	9800	545 1	9070 2	2	Y	144	144 0				4
02	DLQ G-10	9013	-0-	9013	18813	501 1	8314 2	2	Y	168	167 0				5
03	28401 X	9588	-0-	-18813	-0-	522 1	8851 2	2	Y	181	181 0				5
PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919						
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	79 1	1168 2	2	Y	131	133 0				3
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	59 1	933 2	2	Y	105	105 0				3
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 2	2	Y	125	125 0				3
01	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	54 1	904 2	2	Y	131	131 0				3
02	DLQ G-10	986	-0-	986	2091	49 1	807 2	2	Y	117	117 0				3
03	800 N	1039	-0-	239	2330	50 1	853 2	2	Y	122	121 0				4
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858						
10	3100 N	2041	-0-	-1059	2344	120 1	1775 2	2	Y	131	131 0				3
11	3000 N	1998	-0-	-1002	1342	111 1	1732 2	2	Y	130	130 0				3
12	3100 N	2010	-0-	-1090	252	107 1	1747 2	2	Y	139	139 0				3
01	DLQ G-10	2028	-0-	2028	2280	105 1	1762 2	2	Y	142	142 0				3
*02	4121 X	1841	-0-	-2280	-0-	96 1	1601 2	2	Y	128	128 0				3
*03	2077 X	1930	-0-	-147	-0-	99 1	1685 2	2	Y	130	131 0				2

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 9005 - 15016							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	175	1	2595	2	Y	219	221	0		7
						2	4	241	9						
11	2940 X	2916	-0-	-24	-0-	161	1	2517	2	Y	213	214	0		6
						4	4	234	9						
12	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	156	1	2550	2	Y	228	228	0		6
						4	4	251	9						
01	DLQ G-10	2930	-0-	2930	2930	151	1	2518	2	Y	230	230	0		6
						8	4	253	9						
02	DLQ G-10	2628	-0-	2628	5558	137	1	2267	2	Y	201	201	0		6
						3	4	221	9						
03	8334 X	2776	-0-	-5558	-0-	142	1	2403	2	Y	206	204	0		8
						4	4	227	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 7933	PERF. 7990 - 13115							
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	Y	163	161	0		4
						6	4	179	9						
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	41	1	597	2	Y	135	136	0		3
						1	4	149	9						
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	202	202	0		3
						4	4	222	9						
01	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	73	1	1145	2	Y	278	278	0		3
						11	4	306	9						
02	DLQ G-10	976	-0-	976	2511	44	1	739	2	Y	173	164	0		12
						3	4	190	9						
03	800 N	1020	-0-	220	2731	47	1	807	2	Y	150	154	0		8
						1	4	165	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929	COMPL. DATE 09/14/2014	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 9020 - 13733							
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	69	70	0		2
						1	4	76	9						
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	100	97	0		5
						6	4	110	9						
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	75	1	1226	2	Y	159	160	0		4
						2	4	175	9						
01	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	56	1	932	2	Y	147	147	0		4
						3	4	162	9						
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2155	49	1	812	2	Y	127	127	0		4
						1	4	140	9						
03	800 N	1051	-0-	251	2406	50	1	855	2	Y	131	131	0		4
						2	4	144	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 9264	PERF. 9817 - 15235							
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	687	2	Y	36	36	0		1
						1	4	40	9						
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	Y	35	35	0		1
						1	4	39	9						
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	Y	39	39	0		1
						1	4	43	9						
01	DLQ G-10	792	-0-	792	792	42	1	705	2	Y	39	39	0		1
						2	4	43	9						
02	DLQ G-10	714	-0-	714	1506	38	1	636	2	Y	35	35	0		1
						1	4	39	9						
03	2265 X	759	-0-	-1506	-0-	40	1	678	2	Y	36	36	0		1
						1	4	40	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40 1	597 2	Y	43	45 0		1
						1 4	47 9					
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	65 1	916 2	Y	44	44 0		1
						3 4	48 9					
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41 1	661 2	Y	33	33 0		1
						1 4	36 9					
01	DLQ G-10	765	-0-	765	765	41 1	685 2	Y	34	34 0		1
						2 4	37 9					
02	DLQ G-10	760	-0-	760	1525	36 1	605 2	Y	107	105 0		3
						1 4	118 9					
03	800 N	724	-0-	-76	1449	33 1	563 2	Y	115	114 0		4
						1 4	127 9					
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	64 1	956 2	Y	191	194 0		5
						1 4	210 9					
11	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	61 1	883 2	Y	176	175 0		6
						3 4	194 9					
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58 1	940 2	Y	196	197 0		5
						2 4	216 9					
01	DLQ G-10	1195	-0-	1195	1195	55 1	921 2	Y	196	196 0		5
						3 4	216 9					
02	DLQ G-10	1080	-0-	1080	2275	50 1	836 2	Y	175	175 0		5
						1 4	193 9					
03	800 N	1098	-0-	298	2573	54 1	909 2	Y	121	124 0		2
						2 4	133 9					
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937			
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	80 1	1181 2	Y	128	129 0		4
						1 4	141 9					
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	69 1	1096 2	Y	118	118 0		4
						2 4	130 9					
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	70 1	1136 2	Y	128	129 0		3
						2 4	141 9					
01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	67 1	1114 2	Y	128	128 0		3
						3 4	141 9					
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2539	62 1	1022 2	Y	116	116 0		3
						2 4	128 9					
03	800 N	1298	-0-	498	3037	65 1	1096 2	Y	123	122 0		4
						2 4	135 9					
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193			
10	3255 X	2807	-0-	-448	-0-	155 1	2311 2	Y	302	303 0		12
						9 4	332 9					
11	2670 X	2525	-0-	-145	-0-	134 1	2092 2	Y	268	270 0		10
						4 4	295 9					
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	138 1	2250 2	Y	307	308 0		9
						4 4	338 9					
01	DLQ G-10	2838	-0-	2838	2838	142 1	2333 2	Y	324	324 0		9
						7 4	356 9					
02	DLQ G-10	2415	-0-	2415	5253	120 1	1991 2	Y	274	276 0		7
						3 4	301 9					
03	800 N	2796	-0-	1996	7249	136 1	2314 2	Y	311	308 0		10
						4 4	342 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	82 1	1207 2	Y	39	39 0	1
						1 4	43 9				
11	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	69 1	1058 2	Y	34	34 0	1
						2 4	37 9				
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	70 1	1150 2	Y	39	39 0	1
						2 4	43 9				
01	DLQ G-10	1170	-0-	1170	1170	64 1	1062 2	Y	37	37 0	1
						3 4	41 9				
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2327	63 1	1053 2	Y	35	35 0	1
						2 4	39 9				
03	800 N	1339	-0-	539	2866	71 1	1221 2	Y	41	41 0	1
						2 4	45 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988		
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	22 1	329 2	Y	47	48 0	2
						52 9					
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	18 1	282 2	Y	40	40 0	2
						1 4	44 9				
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	290 2	Y	44	44 0	2
						48 9					
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	16 1	274 2	Y	42	42 0	2
						1 4	46 9				
*02	DLQ G-10	330	-0-	330	667	16 1	270 2	Y	40	40 0	2
						44 9					
*03	800 N	380	-0-	-420	247	18 1	310 2	Y	46	45 0	3
						1 4	51 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578		
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	88 1	1331 2	Y	204	214 0	3
						1 4	224 9				
11	1110 N	850	-0-	-260	-0-	55 1	681 2	Y	100	100 0	3
						4 4	110 9				
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37 1	612 2	Y	97	95 0	5
						6 4	107 9				
01	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	60 1	947 2	Y	78	82 0	1
						2 4	86 9				
*02	DLQ G-10	317	-0-	317	1412	17 1	278 2	Y	20	20 0	1
						22 9					
*03	800 N	2809	-0-	2009	3421	152 1	2454 2	Y	181	172 0	10
						4 4	199 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190		
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	50 1	739 2	Y	110	111 0	3
						1 4	121 9				
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	45 1	660 2	Y	98	98 0	3
						2 4	108 9				
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44 1	721 2	Y	112	112 0	3
						1 4	123 9				
01	DLQ G-10	851	-0-	851	851	41 1	688 2	Y	109	110 0	2
						2 4	120 9				
02	DLQ G-10	747	-0-	747	1598	36 1	605 2	Y	95	94 0	3
						1 4	105 9				
03	800 N	762	-0-	-38	1560	35 1	603 2	Y	112	112 0	3
						1 4	123 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3255 X	2450	-0-	-805	-0-	154	1 2167	2 Y	108	102 0	6
						10	4 119	9			
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	188	1 2934	2 Y	145	147 0	4
						5	4 160	9			
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	171	1 2782	2 Y	145	145 0	4
						5	4 160	9			
01	DLQ G-10	3311	-0-	3311	3311	172	1 2953	2 Y	157	159 0	2
						13	4 173	9			
02	DLQ G-10	1968	-0-	1968	5279	106	1 1759	2 Y	91	90 0	3
						3	4 100	9			
03	7373 X	2094	-0-	-5279	-0-	110	1 1875	2 Y	96	96 0	3
						3	4 106	9			
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403			
10	2852 X	2503	-0-	-349	-0-	154	1 2279	2 Y	62	63 0	2
						2	4 68	9			
11	2610 N	2349	-0-	-261	-0-	139	1 2142	2 Y	58	58 0	2
						4	4 64	9			
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	104	1 1671	2 Y	48	49 0	1
						3	4 53	9			
01	DLQ G-10	1975	-0-	1975	1975	105	1 1807	2 Y	53	52 0	2
						5	4 58	9			
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	3972	110	1 1827	2 Y	52	52 0	2
						3	4 57	9			
03	800 N	2068	-0-	1268	5240	112	1 1895	2 Y	53	53 0	2
						3	4 58	9			
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228			
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	58	1 855	2 Y	44	45 0	2
						1	4 48	9			
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51	1 821	2 Y	37	37 0	2
						1	4 41	9			
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47	1 768	2 Y	37	37 0	2
						1	4 41	9			
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	48	1 804	2 Y	39	39 0	2
						3	4 43	9			
*02	DLQ G-10	726	-0-	726	1624	40	1 650	2 Y	32	32 0	2
						1	4 35	9			
*03	800 N	841	-0-	41	1665	44	1 751	2 Y	41	40 0	3
						1	4 45	9			



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	309 2	Y	23	24 0	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25 9	245 2	Y	17	16 0	1
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	Y	16	17 0	-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	18 9	242 2	Y	17	17 0	-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	525	1 4	19 9	Y	15	15 0	-0-
03	800 N	288	-0-	-512	13	13 1	218 2	Y	15	18 0	1
						17 9	252 2	Y	19		
						15 1					
						21 9					
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619		
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	52 1	772 2	Y	108	109 0	3
11	930 N	859	-0-	-71	-0-	1 4	119 9	Y	99	98 0	4
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48 1	700 2	Y	127	127 0	4
01	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	2 4	109 9	Y	148	148 0	4
02	DLQ G-10	886	-0-	886	1951	52 1	856 2	Y	126	126 0	4
03	800 N	941	-0-	141	2092	5 4	140 9	Y	125	125 0	4
						51 1	848 2	Y			
						3 4	163 9	Y			
						42 1	704 2	Y			
						1 4	139 9	Y			
						45 1	757 2	Y			
						1 4	138 9	Y			
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498		
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	212 1	3083 2	Y	178	174 0	4
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	9 4	196 9	Y	115	115 0	4
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	224 1	3538 2	Y	183	183 0	4
01	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191	6 4	127 9	Y	193	192 0	5
02	DLQ G-10	3842	-0-	3842	8033	230 1	3754 2	Y	175	175 0	5
03	12021 X	3988	-0-	-8033	-0-	7 4	201 9	Y	179	178 0	6
						225 1	3743 2	Y			
						11 4	212 9	Y			
						207 1	3437 2	Y			
						5 4	193 9	Y			
						211 1	3574 2	Y			
						6 4	197 9	Y			
-----											
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532		
10	1891 X	1493	-0-	-398	-0-	82 1	1209 2	Y	183	183 0	5
11	1830 X	966	-0-	-864	-0-	1 4	201 9	Y	120	121 0	4
12	1829 X	1108	-0-	-721	-0-	51 1	782 2	Y	141	142 0	3
01	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1 4	132 9	Y	155	154 0	4
02	DLQ G-10	684	-0-	684	1873	55 1	897 2	Y	103	98 0	9
03	3043 X	1170	-0-	-1873	-0-	1 4	155 9	Y	173	177 0	5
						59 1	956 2	Y			
						3 4	171 9	Y			
						32 1	538 2	Y			
						1 4	113 9	Y			
						54 1	924 2	Y			
						2 4	190 9	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1116 N	682	-0-	-434	-0-	43	1	625	2	Y	12	12	0		-0-
						1	4	13	9						
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	15	14	0		1
						1	4	17	9						
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	14	15	0		-0-
						1	4	15	9						
01	DLQ G-10	929	-0-	929	929	51	1	856	2	Y	17	17	0		-0-
						3	4	19	9						
02	DLQ G-10	807	-0-	807	1736	45	1	744	2	Y	15	15	0		-0-
						1	4	17	9						
03	800 N	876	-0-	76	1812	48	1	809	2	Y	16	16	0		-0-
						1	4	18	9						
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466						
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	152	155	0		3
						1	4	167	9						
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	691	2	Y	123	122	0		4
						5	4	135	9						
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	51	1	822	2	Y	155	156	0		3
						2	4	171	9						
01	DLQ G-10	914	-0-	914	914	44	1	737	2	Y	119	120	0		2
						2	4	131	9						
*02	DLQ G-10	832	-0-	832	1746	40	1	658	2	Y	121	119	0		4
						1	4	133	9						
*03	800 N	918	-0-	118	1864	43	1	723	2	Y	137	138	0		3
						1	4	151	9						
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789						
10	2696 N	2085	-0-	-611	-0-	127	1	1859	2	Y	88	89	0		2
						2	4	97	9						
11	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	93	1	1459	2	Y	69	69	0		2
						2	4	76	9						
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1337	2	Y	54	55	0		1
						2	4	59	9						
01	DLQ G-10	1352	-0-	1352	1352	73	1	1221	2	Y	49	49	0		1
						4	4	54	9						
02	2479 X	1127	-0-	-1352	-0-	61	1	1020	2	Y	40	40	0		1
						2	4	44	9						
03	2077 X	1232	-0-	-845	-0-	66	1	1117	2	Y	43	43	0		1
						2	4	47	9						
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079						
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	52	52	0		2
						57	9								
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	49	48	0		3
						6	4	54	9						
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	60	61	0		2
						1	4	66	9						
01	DLQ G-10	569	-0-	569	569	27	1	447	2	Y	85	84	0		3
						1	4	94	9						
02	DLQ G-10	500	-0-	500	1069	23	1	387	2	Y	81	81	0		3
						1	4	89	9						
03	800 N	504	-0-	-296	773	22	1	381	2	Y	91	91	0		3
						1	4	100	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	3100 N	2342	-0-	-758	5883	145	1	2145	2	Y	45	48	0	1
						2	4	50	9					
11	3000 N	2126	-0-	-874	5009	126	1	1962	2	Y	32	32	0	1
						3	4	35	9					
12	3100 N	2258	-0-	-842	4167	128	1	2087	2	Y	35	35	0	1
						4	4	39	9					
01	DLQ G-10	2196	-0-	2196	6363	122	1	2029	2	Y	35	35	0	1
						6	4	39	9					
02	8421 X	2058	-0-	-6363	-0-	115	1	1905	2	Y	32	32	0	1
						3	4	35	9					
03	2356 X	2033	-0-	-323	-0-	111	1	1885	2	Y	31	31	0	1
						3	4	34	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156			
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	50	1	736	2	Y	37	38	0	1
						1	4	41	9					
11	840 N	719	-0-	-121	-0-	43	1	638	2	Y	30	30	0	1
						5	4	33	9					
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	34	34	0	1
						1	4	37	9					
01	DLQ G-10	770	-0-	770	770	41	1	688	2	Y	35	35	0	1
						2	4	39	9					
02	DLQ G-10	672	-0-	672	1442	36	1	602	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					
03	800 N	783	-0-	-17	1425	42	1	707	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034			
10	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	101	1	1495	2	Y	125	126	0	4
						1	4	138	9					
11	1770 X	1668	-0-	-102	-0-	99	1	1435	2	Y	117	118	0	3
						5	4	129	9					
12	1829 X	1750	-0-	-79	-0-	93	1	1509	2	Y	132	132	0	3
						3	4	145	9					
01	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	89	1	1476	2	Y	131	131	0	3
						5	4	144	9					
02	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3314	83	1	1374	2	Y	128	127	0	4
						2	4	141	9					
03	800 N	1751	-0-	951	4265	88	1	1493	2	Y	152	152	0	4
						3	4	167	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458			
10	2139 N	163	-0-	-1976	-0-	9	1	135	2	Y	9	9	0	-0-
						9	4	10	9					
11	750 N	15	-0-	-735	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	Y	18	17	0	1
						1	4	20	9					
01	DLQ G-10	906	-0-	906	906	49	1	807	2	Y	41	41	0	1
						5	4	45	9					
02	DLQ G-10	926	-0-	926	1832	50	1	830	2	Y	41	41	0	1
						1	4	45	9					
03	800 N	1027	-0-	227	2059	54	1	921	2	Y	45	45	0	1
						2	4	50	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	41 1	611 2	Y	99	99	0		3
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41 1	604 2	Y	98	98	0		3
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	595 2	Y	101	101	0		3
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	33 1	547 2	Y	112	112	0		3
02	DLQ G-10	610	-0-	610	1315	29 1	473 2	Y	97	97	0		3
03	800 N	644	-0-	-156	1159	30 1	514 2	Y	90	90	0		3
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396				
10	3100 N	1839	-0-	-1261	2754	113 1	1679 2	Y	41	42	0		1
11	3000 N	1853	-0-	-1147	1607	110 1	1695 2	Y	41	41	0		1
12	3100 N	1818	-0-	-1282	325	102 1	1666 2	Y	43	43	0		1
01	DLQ G-10	1771	-0-	1771	2096	97 1	1622 2	Y	43	43	0		1
02	3782 X	1686	-0-	-2096	-0-	91 1	1513 2	Y	73	71	0		3
03	1922 X	1814	-0-	-108	-0-	95 1	1616 2	Y	91	91	0		3
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243				
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32 1	470 2	Y	20	19	0		2
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1	435 2	Y	17	18	0		1
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	Y	21	20	0		2
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	26 1	428 2	Y	17	18	0		1
*02	DLQ G-10	215	-0-	215	690	12 1	194 2	Y	8	8	0		1
*03	800 N	681	-0-	-119	571	34 1	573 2	Y	66	64	0		3
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562				
10	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	74 1	1071 2	Y	53	56	0		1
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	83 1	1313 2	Y	33	33	0		1
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77 1	1248 2	Y	48	48	0		1
01	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	75 1	1261 2	Y	55	55	0		1
02	DLQ G-10	1233	-0-	1233	2634	67 1	1110 2	Y	49	48	0		2
03	800 N	1374	-0-	574	3208	73 1	1242 2	Y	52	52	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 8819	- 15905			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	341 N	193	-0-	-148	-0-	12 1	180 2	Y	1	1	0	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 9	146 2	Y	1	1	0	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	Y	1	1	0	-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	1 4	126 2	Y	1	1	0	-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	152	8 1	16 2	Y	-0-			-0-
03	172 N	20	-0-	-152	-0-	1 9	19 2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045	COMPL. DATE 10/12/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 9314	- 15311			
10	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	12 1	2104 2	Y	33	33	0	1
11	2700 X	2315	-0-	-385	-0-	2 4	2140 2	Y	29	29	0	1
12	2294 X	2203	-0-	-91	-0-	139 1	2042 2	Y	29	29	0	1
01	DLQ G-10	2335	-0-	2335	2335	4 4	2164 2	Y	31	31	0	1
02	DLQ G-10	2120	-0-	2120	4455	125 1	1967 2	Y	28	28	0	1
03	800 N	2490	-0-	1690	6145	4 4	2313 2	Y	33	33	0	1
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8850	- 13460			
10	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	80 1	1184 2	Y	134	133	0	4
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1 4	1099 2	Y	123	123	0	4
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	71 1	993 2	Y	117	118	0	3
01	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	2 4	129 2	Y	136	136	0	3
02	DLQ G-10	1039	-0-	1039	2387	61 1	890 2	Y	85	86	0	2
03	800 N	1092	-0-	292	2679	3 4	964 2	Y	58	58	0	2
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 9365	- 14323			
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	35 1	514 2	Y	60	60	0	2
11	660 N	468	-0-	-192	-0-	66 9	378 2	Y	58	58	0	2
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	409 2	Y	66	67	0	1
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	1 4	330 2	Y	55	54	0	2
02	DLQ G-10	306	-0-	306	718	20 1	270 2	Y	18	20	0	-0-
03	800 N	309	-0-	-491	227	1 4	278 2	Y	14	14	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	93 1	1374 2	Y	108	110 0	3
						1 4	119 9				
11	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	92 1	1356 2	Y	102	102 0	3
						4 4	112 9				
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	85 1	1380 2	Y	109	109 0	3
						2 4	120 9				
01	DLQ G-10	1644	-0-	1644	1644	84 1	1403 2	Y	139	138 0	4
						4 4	153 9				
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3114	77 1	1270 2	Y	110	111 0	3
						2 4	121 9				
03	800 N	1768	-0-	968	4082	90 1	1522 2	Y	139	137 0	5
						3 4	153 9				
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	Y	26	25 0	1
						29 9					
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	23	23 0	1
						1 4	25 9				
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	25	25 0	1
						28 9					
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	10 1	161 2	Y	23	24 0	-0-
						25 9					
02	DLQ G-10	178	-0-	178	374	9 1	145 2	Y	22	21 0	1
						24 9					
03	612 N	238	-0-	-374	-0-	12 1	202 2	Y	22	22 0	1
						24 9					
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	6 1	103 2	Y	-0-		-0-
03	173 N	64	-0-	-109	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708		
10	1488 N	1030	-0-	-458	-0-	65 1	930 2	Y	24	24 0	1
						9 4	26 9				
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	91 1	1454 2	Y	36	36 0	1
						3 4	40 9				
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	78 1	1277 2	Y	33	33 0	1
						2 4	36 9				
01	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	59 1	977 2	Y	26	26 0	1
						3 4	29 9				
02	DLQ G-10	940	-0-	940	2008	52 1	862 2	Y	23	23 0	1
						1 4	25 9				
03	800 N	1008	-0-	208	2216	54 1	911 2	Y	37	37 0	1
						2 4	41 9				

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		2108 X	1914	-0-	-194	-0-	105	1	1553	2	Y	231	233	0		7
							2	4	254	9						
11		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	116	1	1702	2	Y	222	221	0		8
							5	4	244	9						
12		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	109	1	1771	2	Y	234	236	0		6
							3	4	257	9						
01	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	2099	104	1	1739	2	Y	228	228	0		6
							5	4	251	9						
02	DLQ	G-10	1894	-0-	1894	3993	95	1	1570	2	Y	203	203	0		6
							6	4	223	9						
03		800 N	2032	-0-	1232	5225	100	1	1699	2	Y	209	208	0		7
							3	4	230	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513					
10		1705 N	1685	-0-	-20	-0-	101	1	1493	2	Y	80	83	0		-0-
							3	4	88	9						
11		1650 N	1423	-0-	-227	-0-	82	1	1300	2	Y	35	35	0		-0-
							2	4	39	9						
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	84	1	1372	2	Y	60	59	0		1
							2	4	66	9						
01	DLQ	G-10	1575	-0-	1575	1575	84	1	1409	2	Y	71	71	0		1
							4	4	78	9						
*02	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	2960	75	1	1241	2	Y	61	61	0		1
							2	4	67	9						
*03		800 N	1469	-0-	669	3629	78	1	1319	2	Y	64	64	0		1
							2	4	70	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631					
10		2542 X	2506	-0-	-36	-0-	149	1	2205	2	Y	136	140	0		2
							2	4	150	9						
11		2430 X	2190	-0-	-240	-0-	125	1	1978	2	Y	76	76	0		2
							3	4	84	9						
12		2511 X	2297	-0-	-214	-0-	127	1	2071	2	Y	83	83	0		2
							8	4	91	9						
01	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	2255	122	1	2036	2	Y	83	83	0		2
							6	4	91	9						
02	DLQ	G-10	2063	-0-	2063	4318	112	1	1865	2	Y	75	75	0		2
							3	4	83	9						
03		800 N	2217	-0-	1417	5735	118	1	2008	2	Y	79	79	0		2
							4	4	87	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683					
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	Y	99	100	0		3
							1	4	109	9						
11		1080 N	987	-0-	-93	-0-	53	1	836	2	Y	87	88	0		2
							2	4	96	9						
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	Y	98	97	0		3
							2	4	108	9						
01	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	1016	51	1	856	2	Y	96	97	0		2
							3	4	106	9						
02	DLQ	G-10	925	-0-	925	1941	47	1	775	2	Y	93	92	0		3
							1	4	102	9						
03		800 N	1070	-0-	270	2211	53	1	887	2	Y	112	112	0		3
							7	4	123	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8766 - 14570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2387 X	2301	-0-	-86	-0-	138	1	2047	2	Y	104	102	0		4
						2	4	114	9						
11	2310 X	2048	-0-	-262	-0-	112	1	1776	2	Y	143	143	0		4
						3	4	157	9						
12	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	124	1	2025	2	Y	105	108	0		1
						3	4	116	9						
01	DLQ G-10	2252	-0-	2252	2252	125	1	2076	2	Y	41	41	0		1
						6	4	45	9						
02	DLQ G-10	2052	-0-	2052	4304	114	1	1892	2	Y	39	39	0		1
						3	4	43	9						
03	800 N	2297	-0-	1497	5801	122	1	2063	2	Y	98	95	0		4
						4	4	108	9						
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8529 - 13244					
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	98	1	1450	2	Y	148	150	0		4
						1	4	163	9						
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	2	Y	138	138	0		4
						2	4	152	9						
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1123	2	Y	121	123	0		2
						2	4	133	9						
01	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	51	1	849	2	Y	94	93	0		3
						3	4	103	9						
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2158	60	1	988	2	Y	93	93	0		3
						2	4	102	9						
03	800 N	1500	-0-	700	2858	77	1	1296	2	Y	114	113	0		4
						2	4	125	9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9170 - 14565					
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	10	1	150	2	Y	8	9	0		-0-
						9	9								
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	12	1	142	2	Y	8	8	0		-0-
						1	4	9	9						
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	15	15	0		-0-
						17	9								
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	10	1	176	2	Y	11	11	0		-0-
						1	4	12	9						
02	DLQ G-10	228	-0-	228	427	10	1	166	2	Y	45	43	0		2
						2	4	50	9						
03	647 N	220	-0-	-427	-0-	9	1	158	2	Y	48	49	0		1
						53	9								
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8577 - 12826					
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	Y	33	33	0		1
						1	4	36	9						
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	36	1	527	2	Y	26	26	0		1
						1	4	29	9						
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	30	30	0		1
						1	4	33	9						
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	34	1	561	2	Y	30	30	0		1
						2	4	33	9						
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1206	31	1	514	2	Y	27	27	0		1
						1	4	30	9						
03	800 N	629	-0-	-171	1035	33	1	553	2	Y	38	38	0		1
						1	4	42	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	728 2	99 9	Y	90	90 0		3
							1 4							
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	700 2	95 9	Y	86	87 0		2
							1 4							
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	750 2	107 9	Y	97	95 0		4
							8 4							
01	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	54 1	922 2	135 9	Y	123	124 0		3
							9 4							
02	DLQ G-10	912	-0-	912	2032	2032	48 1	785 2	78 9	Y	71	72 0		2
							1 4							
03	800 N	949	-0-	149	2181	2181	50 1	843 2	51 9	Y	46	47 0		1
							5 4							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

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

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

10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	535 2	1 4	Y	-0-			-0-
							1 4							
11	840 N	550	-0-	-290	-0-	-0-	37 1	511 2	2 4	Y	-0-			-0-
							2 4							
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	567 2	1 4	Y	-0-			-0-
							1 4							
01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	623	35 1	583 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
							2 4							
02	DLQ G-10	572	-0-	572	1195	1195	31 1	520 2	20 9	Y	18	17 0		1
							1 4							
03	800 N	673	-0-	-127	1068	1068	36 1	604 2	32 9	Y	29	26 0		4
							1 4							

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

10	1085 N	990	-0-	-95	-0-	-0-	59 1	871 2	59 9	Y	54	54 0		2
							1 4							
11	1050 N	777	-0-	-273	-0-	-0-	43 1	678 2	55 9	Y	50	50 0		2
							1 4							
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	749 2	47 9	Y	43	44 0		1
							1 4							
01	DLQ G-10	978	-0-	978	978	978	53 1	886 2	37 9	Y	34	34 0		1
							2 4							
02	DLQ G-10	902	-0-	902	1880	1880	49 1	818 2	34 9	Y	31	31 0		1
							1 4							
03	800 N	996	-0-	196	2076	2076	53 1	906 2	35 9	Y	32	32 0		1
							2 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	34 1	508 2	37 9	Y	34	34	0			1
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	28 1	443 2	1 4	Y	38	38	0			1
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30 1	489 2	1 4	Y	31	32	0			-0-
01	DLQ G-10	523	-0-	523	523	28 1	464 2	1 4	Y	27	26	0			1
02	DLQ G-10	549	-0-	549	1072	29 1	486 2	1 4	Y	30	30	0			1
03	800 N	588	-0-	-212	860	31 1	521 2	1 4	Y	32	32	0			1

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	64 1	942 2	1 4	Y	206	208	0			9
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	65 1	925 2	3 4	Y	199	199	0			9
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	58 1	948 2	2 4	Y	217	217	0			9
01	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	58 1	977 2	3 4	Y	227	227	0			9
*02	DLQ G-10	1189	-0-	1189	2477	55 1	905 2	1 4	Y	207	207	0			9
*03	800 N	1259	-0-	459	2936	58 1	980 2	2 4	Y	199	202	0			6

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

10	2542 N	2072	-0-	-470	-0-	120 1	1782 2	2 4	Y	153	155	0			4
11	2280 N	1785	-0-	-495	-0-	102 1	1535 2	4 4	Y	131	131	0			4
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	92 1	1500 2	3 4	Y	134	135	0			3
01	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579	81 1	1358 2	4 4	Y	124	124	0			3
02	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3168	82 1	1366 2	7 4	Y	122	120	0			5
03	4984 X	1816	-0-	-3168	-0-	92 1	1563 2	3 4	Y	144	143	0			6

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

10	5983 X	5359	-0-	-624	-0-	323 1	4788 2	5 4	Y	221	224	0			6
11	5760 X	4882	-0-	-878	-0-	281 1	4373 2	8 4	Y	200	200	0			6
12	5797 X	5183	-0-	-614	-0-	285 1	4645 2	8 4	Y	223	223	0			6
01	DLQ G-10	4931	-0-	4931	4931	265 1	4415 2	13 4	Y	216	218	0			4
02	DLQ G-10	4702	-0-	4702	9633	254 1	4218 2	6 4	Y	204	202	0			6
03	14828 X	5195	-0-	-9633	-0-	275 1	4666 2	8 4	Y	224	223	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1326	2	Y	39	40	0		1
						1	4	43	9						
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	77	1	1219	2	Y	36	36	0		1
						2	4	40	9						
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	78	1	1276	2	Y	40	40	0		1
						2	4	44	9						
01	DLQ G-10	1415	-0-	1415	1415	74	1	1235	2	Y	93	91	0		3
						4	4	102	9						
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2661	65	1	1088	2	Y	83	83	0		3
						2	4	91	9						
03	3965 X	1304	-0-	-2661	-0-	67	1	1136	2	Y	85	86	0		2
						7	4	94	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857						
10	6138 X	5022	-0-	-1116	-0-	305	1	4518	2	Y	177	180	0		7
						4	4	195	9						
11	4680 X	4651	-0-	-29	-0-	269	1	4197	2	Y	161	161	0		7
						8	4	177	9						
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	272	1	4432	2	Y	178	178	0		7
						8	4	196	9						
01	DLQ G-10	4725	-0-	4725	4725	256	1	4264	2	Y	175	175	0		7
						12	4	193	9						
*02	DLQ G-10	4389	-0-	4389	9114	238	1	3950	2	Y	177	176	0		8
						6	4	195	9						
*03	12944 X	3830	-0-	-9114	-0-	204	1	3443	2	Y	157	158	0		7
						10	4	173	9						
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981						
10	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	60	1	893	2	Y	49	50	0		2
						1	4	54	9						
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	52	1	825	2	Y	46	46	0		2
						1	4	51	9						
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	47	47	0		2
						2	4	52	9						
01	DLQ G-10	897	-0-	897	897	48	1	812	2	Y	31	31	0		2
						3	4	34	9						
*02	DLQ G-10	787	-0-	787	1684	43	1	713	2	Y	27	27	0		2
						1	4	30	9						
*03	800 N	831	-0-	31	1715	44	1	755	2	Y	28	28	0		2
						1	4	31	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938						
10	4309 X	3776	-0-	-533	-0-	231	1	3405	2	Y	115	115	0		3
						13	4	127	9						
11	4170 X	3978	-0-	-192	-0-	232	1	3617	2	Y	112	112	0		3
						6	4	123	9						
12	4154 X	4117	-0-	-37	-0-	230	1	3747	2	Y	121	121	0		3
						7	4	133	9						
01	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	225	1	3767	2	Y	125	124	0		4
						10	4	138	9						
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8083	217	1	3596	2	Y	114	115	0		3
						5	4	125	9						
03	12612 X	4529	-0-	-8083	-0-	243	1	4122	2	Y	143	141	0		5
						7	4	157	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8455	- 13831
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	Y	20	12 0	8
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22 9	47 2	Y	11	19 0	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 1	158 2	Y	39	39 0	-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9	43 9	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 4	61 2	Y	15	15 0	-0-
						2 4	17 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH	8411	PERF. 8538 - 13694
10	6727 X	4957	-0-	-1770	-0-	300 1	4451 2	Y	184	187 0	5
11	4920 X	4635	-0-	-285	-0-	4 4	202 9	Y	170	170 0	5
12	4991 X	4670	-0-	-321	-0-	267 1	4174 2	Y	180	180 0	5
01 DLQ	G-10	4464	-0-	4464	4464	7 4	187 9	Y	175	176 0	4
02 DLQ	G-10	3656	-0-	3656	8120	258 1	4207 2	Y	146	146 0	4
03	11949 X	3829	-0-	-8120	-0-	7 4	198 9	Y	144	144 0	4
						242 1	4018 2	Y			
						11 4	193 9	Y			
						199 1	3291 2	Y			
						5 4	161 9	Y			
						204 1	3461 2	Y			
						6 4	158 9				
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH	8392	PERF. 8586 - 13752
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	43 1	639 2	Y	145	148 0	8
11	810 N	682	-0-	-128	-0-	5 4	160 9	Y	114	115 0	7
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	36 1	519 2	Y	120	123 0	4
01 DLQ	G-10	914	-0-	914	914	2 4	125 9	Y	165	162 0	7
*02 DLQ	G-10	715	-0-	715	1629	31 1	513 2	Y	129	129 0	7
*03	800 N	763	-0-	-37	1592	1 4	132 9	Y	135	134 0	8
						42 1	688 2	Y			
						2 4	182 9	Y			
						33 1	539 2	Y			
						1 4	142 9	Y			
						34 1	579 2	Y			
						1 4	149 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH	8402	PERF. 8899 - 13620
10	6603 X	5197	-0-	-1406	-0-	305 1	4526 2	Y	329	330 0	9
11	5130 X	4958	-0-	-172	-0-	4 4	362 9	Y	315	315 0	9
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	277 1	4326 2	Y	342	342 0	9
01 DLQ	G-10	5020	-0-	5020	5020	8 4	347 9	Y	341	341 0	9
02 DLQ	G-10	4635	-0-	4635	9655	274 1	4476 2	Y	261	263 0	7
03	14507 X	4852	-0-	-9655	-0-	8 4	376 9	Y	241	241 0	7
						262 1	4371 2	Y			
						12 4	375 9	Y			
						247 1	4095 2	Y			
						6 4	287 9	Y			
						255 1	4324 2	Y			
						8 4	265 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	21	21	0		1
						23	9								
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	15	1	213	2	Y	13	13	0		1
						1	4	14	9						
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	18	18	0		1
						20	9								
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	25	1	411	2	Y	28	29	0		-0-
						5	4	31	9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-				-0-
03	472 N	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925						
10	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	536	1	7943	2	Y	583	591	0		19
						8	4	641	9						
11	8730 X	8296	-0-	-434	-0-	464	1	7239	2	Y	528	528	0		19
						12	4	581	9						
12	9021 X	8857	-0-	-164	-0-	473	1	7722	2	Y	590	590	0		19
						13	4	649	9						
01	DLQ G-10	8680	-0-	8680	8680	452	1	7558	2	Y	589	589	0		19
						22	4	648	9						
*02	DLQ G-10	7862	-0-	7862	16542	413	1	6859	2	Y	527	527	0		19
						10	4	580	9						
*03	24906 X	8364	-0-	-16542	-0-	430	1	7295	2	Y	569	568	0		20
						13	4	626	9						
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687						
10	6324 X	5920	-0-	-404	-0-	357	1	5297	2	Y	237	239	0		8
						5	4	261	9						
11	6030 X	5067	-0-	-963	-0-	292	1	4546	2	Y	201	202	0		7
						8	4	221	9						
12	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	315	1	5132	2	Y	240	240	0		7
						9	4	264	9						
01	DLQ G-10	5542	-0-	5542	5542	296	1	4970	2	Y	237	237	0		7
						15	4	261	9						
*02	DLQ G-10	4973	-0-	4973	10515	269	1	4466	2	Y	210	210	0		7
						7	4	231	9						
*03	15856 X	5341	-0-	-10515	-0-	282	1	4807	2	Y	221	220	0		8
						9	4	243	9						
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749						
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	185	1	2742	2	Y	178	181	0		4
						3	4	196	9						
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	185	1	2742	2	Y	179	181	0	1 8	1
						3	4	197	9						
12	3100 N	3138	-0-	38	38	170	1	2769	2	Y	176	176	0		1
						5	4	194	9						
01	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3084	162	1	2685	2	Y	174	174	0		1
						8	4	191	9						
*02	DLQ G-10	2789	-0-	2789	5873	148	1	2464	2	Y	157	157	0		1
						4	4	173	9						
*03	8712 X	2839	-0-	-5873	-0-	148	1	2513	2	Y	157	158	0		-0-
						5	4	173	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	319	1	4723	2	Y	315	321	0			7
						5	4	347	9							
11	5160 X	4131	-0-	-1029	-0-	229	1	3639	2	Y	234	231	0	1	8	9
						6	4	257	9							
12	5332 X	4776	-0-	-556	-0-	258	1	4201	2	Y	282	285	0			6
						7	4	310	9							
01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	224	1	3761	2	Y	259	259	0			6
						15	4	285	9							
*02	DLQ G-10	4050	-0-	4050	8335	215	1	3565	2	Y	241	241	0			6
						5	4	265	9							
*03	12639 X	4304	-0-	-8335	-0-	224	1	3795	2	Y	253	252	0			7
						7	4	278	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

10	7688 X	7487	-0-	-201	-0-	446	1	6607	2	Y	389	394	0			10
						6	4	428	9							
11	7260 X	6408	-0-	-852	-0-	357	1	5672	2	Y	336	331	0	1	8	14
						9	4	370	9							
12	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	415	1	6762	2	Y	421	425	0			10
						12	4	463	9							
01	DLQ G-10	7153	-0-	7153	7153	380	1	6314	2	Y	400	401	0			9
						19	4	440	9							
*02	DLQ G-10	6469	-0-	6469	13622	345	1	5721	2	Y	358	357	0			10
						9	4	394	9							
03	20463 X	6841	-0-	-13622	-0-	357	1	6064	2	Y	372	371	0			11
						11	4	409	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

10	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	299	1	4429	2	Y	306	306	0			8
						5	4	337	9							
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	237	1	3743	2	Y	261	260	0	1	8	8
						6	4	287	9							
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	238	1	3875	2	Y	282	282	0			8
						7	4	310	9							
01	DLQ G-10	4238	-0-	4238	4238	221	1	3705	2	Y	274	275	0			7
						11	4	301	9							
02	DLQ G-10	3835	-0-	3835	8073	202	1	3358	2	Y	245	245	0			7
						5	4	270	9							
03	12040 X	3967	-0-	-8073	-0-	205	1	3481	2	Y	250	249	0			8
						6	4	275	9							

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300														
PILONCILLO			WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853			COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2821 X	2325	-0-	-496	-0-	137	1	2028	2	Y	144	146	0			3
							2	4	158	9							
11		2550 N	1762	-0-	-788	-0-	101	1	1539	2	Y	108	108	0	1	8	2
							3	4	119	9							
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	Y	104	104	0			2
							2	4	114	9							
01	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	1771	93	1	1545	2	Y	116	116	0			2
							5	4	128	9							
*02	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	3400	86	1	1424	2	Y	106	106	0			2
							2	4	117	9							
*03		5717 X	2317	-0-	-3400	-0-	120	1	2047	2	Y	131	131	0			2
							6	4	144	9							
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855			COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158						
10		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	352	1	5218	2	Y	237	242	0			6
							5	4	261	9							
11		5550 X	5325	-0-	-225	-0-	311	1	4787	2	Y	197	196	0	1	8	6
							10	4	217	9							
12		5735 X	5536	-0-	-199	-0-	305	1	4971	2	Y	228	227	0			7
							9	4	251	9							
01	DLQ	G-10	5546	-0-	5546	5546	298	1	4970	2	Y	239	240	0			6
							15	4	263	9							
02	DLQ	G-10	4981	-0-	4981	10527	270	1	4473	2	Y	210	210	0			6
							7	4	231	9							
03		15896 X	5369	-0-	-10527	-0-	280	1	4749	2	Y	302	298	0			10
							8	4	332	9							
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856			COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024						
10		5518 X	4972	-0-	-546	-0-	291	1	4319	2	Y	325	329	0			9
							4	4	358	9							
11		5340 X	4720	-0-	-620	-0-	272	1	4105	2	Y	304	302	0	1	8	10
							9	4	334	9							
12		5518 X	4677	-0-	-841	-0-	250	1	4072	2	Y	316	318	0			8
							7	4	348	9							
01	DLQ	G-10	5160	-0-	5160	5160	267	1	4509	2	Y	336	335	0			9
							14	4	370	9							
02	DLQ	G-10	4754	-0-	4754	9914	250	1	4165	2	Y	303	300	0			12
							6	4	333	9							
03		14802 X	4888	-0-	-9914	-0-	252	1	4290	2	Y	307	309	0			10
							8	4	338	9							
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857			COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028						
10		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	233	1	3459	2	Y	250	254	0			7
							3	4	275	9							
11		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	215	1	3286	2	Y	228	227	0	1	8	7
							7	4	251	9							
12		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	209	1	3404	2	Y	247	247	0			7
							6	4	272	9							
01	DLQ	G-10	3852	-0-	3852	3852	201	1	3368	2	Y	248	249	0			6
							10	4	273	9							
02	DLQ	G-10	3508	-0-	3508	7360	185	1	3070	2	Y	225	224	0			7
							5	4	248	9							
03		11085 X	3725	-0-	-7360	-0-	193	1	3270	2	Y	233	233	0			7
							6	4	256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8711 - 14213					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42 1	622 2	1 4	30 9	Y	27	27	0		1
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	36 1	558 2	1 4	25 9	Y	23	23	0		1
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	36 1	584 2	1 4	29 9	Y	26	26	0		1
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	35 1	577 2	2 4	29 9	Y	26	26	0		1
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1221	31 1	521 2	1 4	25 9	Y	23	23	0		1
03	800 N	660	-0-	-140	1081	35 1	595 2	1 4	29 9	Y	26	26	0		1
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8627 - 14377					
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	22 1	322 2	19 9		Y	17	18	0		-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	19 1	300 2	1 4	18 9	Y	16	16	0		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	1 4	19 9	Y	17	17	0		-0-
01	DLQ G-10	343	-0-	343	343	18 1	304 2	1 4	20 9	Y	18	17	0		1
02	DLQ G-10	294	-0-	294	637	16 1	263 2	15 9		Y	14	15	0		-0-
03	800 N	310	-0-	-490	147	16 1	277 2	17 9		Y	15	15	0		-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 9128 - 14729					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8878 - 14752					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9797 - 14032					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	257 2	80 9	Y	73	74	0			2
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	248 2	1 4	Y	61	61	0			2
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	258 2	74 9	Y	67	67	0			2
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	14 1	227 2	1 4	Y	56	57	0			1
02	DLQ G-10	230	-0-	230	534	10 1	173 2	47 9	Y	43	43	0			1
03	751 N	217	-0-	-534	-0-	10 1	164 2	43 9	Y	39	39	0			1
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081					
10	2728 N	2553	-0-	-175	-0-	157 1	2326 2	2 4	Y	62	62	0			2
11	2700 N	2222	-0-	-478	-0-	130 1	2029 2	4 4	Y	54	54	0			2
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	139 1	2267 2	4 4	Y	62	62	0			2
01	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	131 1	2177 2	6 4	Y	61	61	0			2
02	DLQ G-10	2118	-0-	2118	4499	116 1	1929 2	3 4	Y	64	65	0			1
03	6255 X	1756	-0-	-4499	-0-	96 1	1609 2	12 4	Y	35	35	0			1
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216					
10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	257 1	3812 2	4 4	Y	194	197	0			5
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	239 1	3658 2	8 4	Y	185	184	0	1 8		5
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	227 1	3704 2	7 4	Y	197	197	0			5
01	DLQ G-10	4147	-0-	4147	4147	222 1	3707 2	11 4	Y	188	188	0			5
02	DLQ G-10	3748	-0-	3748	7895	202 1	3358 2	5 4	Y	166	166	0			5
03	11803 X	3908	-0-	-7895	-0-	207 1	3508 2	6 4	Y	170	170	0			5
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967					
10	5611 X	5174	-0-	-437	-0-	312 1	4625 2	4 4	Y	212	215	0			6
11	5430 X	4580	-0-	-850	-0-	261 1	4111 2	7 4	Y	183	183	0			6
12	5332 X	5035	-0-	-297	-0-	277 1	4518 2	8 4	Y	211	211	0			6
01	DLQ G-10	4988	-0-	4988	4988	269 1	4472 2	13 4	Y	213	213	0			6
02	DLQ G-10	4285	-0-	4285	9273	233 1	3848 2	7 4	Y	179	179	0			6
03	14573 X	5300	-0-	-9273	-0-	281 1	4756 2	9 4	Y	231	229	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8823 - 13107					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	363 1	5396 2	277 9		Y	252	256 0			7
11	4710 X	4540	-0-	-170	-0-	259 1	4072 2	202 9		Y	184	184 0			7
12	4867 X	4582	-0-	-285	-0-	250 1	4104 2	210 9		Y	191	191 0			7
01	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	237 1	3904 2	205 9		Y	186	186 0			7
*02	DLQ G-10	4293	-0-	4293	8650	232 1	3856 2	199 9		Y	181	181 0			7
*03	13195 X	4545	-0-	-8650	-0-	241 1	4089 2	208 9		Y	189	188 0			8
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507					
10	5332 X	3613	-0-	-1719	-0-	222 1	3189 2	183 9		Y	166	169 0			6
11	5100 X	4819	-0-	-281	-0-	273 1	4293 2	246 9		Y	224	224 0			6
12	5270 X	5114	-0-	-156	-0-	271 1	4410 2	425 9		Y	386	382 0			10
01	DLQ G-10	4999	-0-	4999	4999	255 1	4266 2	465 9		Y	423	423 0			10
*02	DLQ G-10	4471	-0-	4471	9470	230 1	3825 2	410 9		Y	373	373 0			10
*03	14234 X	4764	-0-	-9470	-0-	241 1	4086 2	430 9		Y	391	390 0			11
-----															
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 8999 - 14609					
10	5549 X	5410	-0-	-139	-0-	324 1	4825 2	257 9		Y	234	239 0			7
11	5370 X	4877	-0-	-493	-0-	284 1	4358 2	226 9		Y	205	205 0			7
12	5301 X	5005	-0-	-296	-0-	275 1	4479 2	243 9		Y	221	221 0			7
01	DLQ G-10	4905	-0-	4905	4905	262 1	4387 2	242 9		Y	220	220 0			7
*02	DLQ G-10	4265	-0-	4265	9170	230 1	3821 2	208 9		Y	189	189 0			7
*03	13828 X	4658	-0-	-9170	-0-	246 1	4176 2	229 9		Y	208	206 0			9

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9353 - 15529		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	534 1	7906 2	Y	530	540 0		14
							26 4	583 9					
11		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	486 1	7482 2	Y	452	453 0		13
							15 4	497 9					
12		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	468 1	7635 2	Y	486	486 0		13
							14 4	535 9					
01	DLQ	G-10	8447	-0-	8447	8447	448 1	7442 2	Y	482	484 0		11
							27 4	530 9					
02	DLQ	G-10	7670	-0-	7670	16117	408 1	6776 2	Y	433	431 0		13
							10 4	476 9					
03		24013 X	7896	-0-	-16117	-0-	412 1	6985 2	Y	443	441 0		15
							12 4	487 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	9214 - 14780		
10		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	216 1	3172 2	Y	48	48 0		2
							9 4	53 9					
11		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	222 1	3358 2	Y	49	50 0		1
							8 4	54 9					
12		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	200 1	3255 2	Y	51	51 0		1
							6 4	56 9					
01	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	3469	191 1	3212 2	Y	51	51 0		1
							10 4	56 9					
02	DLQ	G-10	3121	-0-	3121	6590	174 1	2891 2	Y	45	45 0		1
							6 4	50 9					
03		10068 X	3478	-0-	-6590	-0-	190 1	3226 2	Y	51	50 0		2
							6 4	56 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	9073 - 14550		
10		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	359 1	5329 2	Y	219	222 0		6
							9 4	241 9					
11		5460 X	5325	-0-	-135	-0-	312 1	4788 2	Y	195	195 0		6
							10 4	215 9					
12		5642 X	5297	-0-	-345	-0-	293 1	4772 2	Y	204	205 0		5
							8 4	224 9					
01	DLQ	G-10	5115	-0-	5115	5115	275 1	4605 2	Y	201	201 0		5
							14 4	221 9					
02	DLQ	G-10	4579	-0-	4579	9694	249 1	4129 2	Y	177	177 0		5
							6 4	195 9					
03		14488 X	4794	-0-	-9694	-0-	255 1	4330 2	Y	183	182 0		6
							8 4	201 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	9212 - 15428		
10		4278 X	3948	-0-	-330	-0-	241 1	3565 2	Y	126	127 0		4
							3 4	139 9					
11		4140 X	3955	-0-	-185	-0-	235 1	3577 2	Y	123	123 0		4
							8 4	135 9					
12		4123 X	3945	-0-	-178	-0-	219 1	3578 2	Y	129	130 0		3
							6 4	142 9					
01	DLQ	G-10	4364	-0-	4364	4364	232 1	3956 2	Y	147	146 0		4
							14 4	162 9					
02	DLQ	G-10	3541	-0-	3541	7905	192 1	3197 2	Y	134	133 0		5
							5 4	147 9					
03		11511 X	3606	-0-	-7905	-0-	191 1	3235 2	Y	158	157 0		6
							6 4	174 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8919 - 14899		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	458 1	6777 2	Y	372	376	0	13
						18 4	409 9					
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	434 1	6664 2	Y	361	361	0	13
						14 4	397 9					
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	412 1	6724 2	Y	401	401	0	13
						12 4	441 9					
01	DLQ G-10	7426	-0-	7426	7426	395 1	6571 2	Y	400	400	0	13
						20 4	440 9					
*02	DLQ G-10	6527	-0-	6527	13953	352 1	5848 2	Y	289	292	0	10
						9 4	318 9					
*03	20620 X	6667	-0-	-13953	-0-	354 1	6007 2	Y	268	268	0	10
						11 4	295 9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9216 - 15460		
10	6882 X	6172	-0-	-710	-0-	372 1	5516 2	Y	243	244	0	7
						17 4	267 9					
11	6660 X	5743	-0-	-917	-0-	331 1	5150 2	Y	229	229	0	7
						10 4	252 9					
12	6572 X	5913	-0-	-659	-0-	325 1	5300 2	Y	247	248	0	6
						16 4	272 9					
01	DLQ G-10	6183	-0-	6183	6183	332 1	5544 2	Y	264	263	0	7
						17 4	290 9					
02	DLQ G-10	5430	-0-	5430	11613	294 1	4877 2	Y	229	229	0	7
						7 4	252 9					
03	16992 X	5379	-0-	-11613	-0-	285 1	4846 2	Y	217	218	0	6
						9 4	239 9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8923 - 15370		
10	6169 X	5594	-0-	-575	-0-	337 1	4992 2	Y	236	239	0	6
						5 4	260 9					
11	5970 X	5626	-0-	-344	-0-	326 1	5031 2	Y	235	235	0	6
						10 4	259 9					
12	6169 X	5481	-0-	-688	-0-	301 1	4906 2	Y	241	242	0	5
						9 4	265 9					
01	DLQ G-10	3154	-0-	3154	3154	184 1	2797 2	Y	141	146	0	-0-
						18 4	155 9					
02	DLQ G-10	4367	-0-	4367	7521	236 1	3893 2	Y	210	203	0	7
						7 4	231 9					
03	12586 X	5065	-0-	-7521	-0-	267 1	4527 2	Y	239	239	0	7
						8 4	263 9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8907 - 14986		
10	6944 X	6456	-0-	-488	-0-	389 1	5768 2	Y	266	268	0	8
						6 4	293 9					
11	6570 X	5860	-0-	-710	-0-	339 1	5248 2	Y	239	240	0	7
						10 4	263 9					
12	6696 X	5978	-0-	-718	-0-	329 1	5357 2	Y	257	257	0	7
						9 4	283 9					
01	DLQ G-10	6496	-0-	6496	6496	346 1	5818 2	Y	285	284	0	8
						18 4	314 9					
02	DLQ G-10	6116	-0-	6116	12612	330 1	5482 2	Y	269	270	0	7
						8 4	296 9					
03	18474 X	5862	-0-	-12612	-0-	311 1	5271 2	Y	246	246	0	7
						9 4	271 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8939 - 15389					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3937 X	3765	-0-	-172	-0-	223	1	3300	2	Y	217	220	0		6
						3	4	239	9						
11	3780 X	3366	-0-	-414	-0-	186	1	2959	2	Y	196	196	0		6
						5	4	216	9						
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	212	1	3464	2	Y	246	245	0		7
						6	4	271	9						
01	DLQ G-10	4018	-0-	4018	4018	211	1	3507	2	Y	263	263	0		7
						11	4	289	9						
02	DLQ G-10	3646	-0-	3646	7664	192	1	3188	2	Y	237	237	0		7
						5	4	261	9						
03	11574 X	3910	-0-	-7664	-0-	202	1	3427	2	Y	250	249	0		8
						6	4	275	9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876 - 15076					
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	258	1	3812	2	Y	217	220	0		5
						4	4	239	9						
11	4110 X	2923	-0-	-1187	-0-	165	1	2609	2	Y	132	133	0		4
						4	4	145	9						
12	4247 X	2927	-0-	-1320	-0-	161	1	2617	2	Y	131	132	0		3
						5	4	144	9						
01	DLQ G-10	2923	-0-	2923	2923	156	1	2616	2	Y	131	131	0		3
						7	4	144	9						
02	DLQ G-10	2735	-0-	2735	5658	148	1	2449	2	Y	122	121	0		4
						4	4	134	9						
03	8488 X	2830	-0-	-5658	-0-	150	1	2539	2	Y	124	123	0		5
						5	4	136	9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749 - 15073					
10	768 X	-0-	-0-	-768	-0-					Y	-0-				-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694 - 15016					
10	6417 X	5219	-0-	-1198	-0-	300	1	4438	2	Y	414	417	0		13
						26	4	455	9						
11	6000 X	5046	-0-	-954	-0-	270	1	4320	2	Y	404	404	0		13
						12	4	444	9						
12	5921 X	5511	-0-	-410	-0-	290	1	4736	2	Y	434	435	0		12
						8	4	477	9						
01	DLQ G-10	4661	-0-	4661	4661	240	1	3999	2	Y	370	378	0		4
						15	4	407	9						
02	DLQ G-10	4415	-0-	4415	9076	230	1	3796	2	Y	348	340	0		12
						6	4	383	9						
03	13892 X	4816	-0-	-9076	-0-	244	1	4150	2	Y	371	369	0		14
						14	4	408	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	364	1	5387	2	Y	167	169	0			6
						5	4	184	9							
11	5700 X	5461	-0-	-239	-0-	314	1	4970	2	Y	154	154	0			6
						8	4	169	9							
12	5890 X	5826	-0-	-64	-0-	325	1	5296	2	Y	178	178	0			6
						9	4	196	9							
01	DLQ G-10	5759	-0-	5759	5759	315	1	5230	2	Y	180	180	0			6
						16	4	198	9							
*02	DLQ G-10	4977	-0-	4977	10736	271	1	4531	2	Y	153	153	0			6
						7	4	168	9							
*03	16261 X	5525	-0-	-10736	-0-	297	1	5035	2	Y	167	167	0			6
						9	4	184	9							
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742						
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	218	1	3231	2	Y	377	386	0			8
						3	4	415	9							
11	3360 X	2979	-0-	-381	-0-	161	1	2551	2	Y	239	239	0			8
						4	4	263	9							
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	208	1	3385	2	Y	366	364	0			10
						6	4	403	9							
01	DLQ G-10	3726	-0-	3726	3726	188	1	3142	2	Y	353	354	0			9
						8	4	388	9							
02	DLQ G-10	3284	-0-	3284	7010	167	1	2774	2	Y	308	307	0			10
						4	4	339	9							
03	10647 X	3637	-0-	-7010	-0-	181	1	3083	2	Y	334	334	0			10
						6	4	367	9							
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080						
10	7130 X	1874	-0-	-5256	-0-	107	1	1602	2	Y	99	100	0			11
						56	4	109	9							
11	6900 X	5679	-0-	-1221	-0-	317	1	5020	2	Y	303	306	0			8
						9	4	333	9							
12	7130 X	5226	-0-	-1904	-0-	283	1	4612	2	Y	294	294	0			8
						8	4	323	9							
01	DLQ G-10	4848	-0-	4848	4848	255	1	4277	2	Y	276	277	0			7
						12	4	304	9							
02	DLQ G-10	4338	-0-	4338	9186	231	1	3831	2	Y	245	245	0			7
						6	4	270	9							
03	13719 X	4533	-0-	-9186	-0-	236	1	4013	2	Y	252	251	0			8
						7	4	277	9							
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142						
10	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	170	1	2515	2	Y	127	127	0			4
						2	4	140	9							
11	2910 X	2335	-0-	-575	-0-	131	1	2081	2	Y	108	109	0			3
						4	4	119	9							
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	134	1	2178	2	Y	120	120	0			3
						4	4	132	9							
01	DLQ G-10	2378	-0-	2378	2378	127	1	2113	2	Y	120	120	0			3
						6	4	132	9							
02	DLQ G-10	2143	-0-	2143	4521	115	1	1907	2	Y	107	107	0			3
						3	4	118	9							
03	800 N	2268	-0-	1468	5989	119	1	2023	2	Y	111	111	0			3
						4	4	122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	383	1	5677	2	Y	402	406	0		12
						5	4	442	9						
11	6510 X	5612	-0-	-898	-0-	310	1	4912	2	Y	347	348	0		11
						8	4	382	9						
12	6727 X	6037	-0-	-690	-0-	324	1	5286	2	Y	380	381	0		10
						9	4	418	9						
01	DLQ G-10	6128	-0-	6128	6128	322	1	5355	2	Y	395	395	0		10
						16	4	435	9						
02	DLQ G-10	5522	-0-	5522	11650	292	1	4834	2	Y	354	353	0		11
						7	4	389	9						
03	17561 X	5911	-0-	-11650	-0-	308	1	5223	2	Y	337	338	0		10
						9	4	371	9						
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871					
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	244	1	3621	2	Y	104	105	0		3
						3	4	114	9						
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	217	1	3340	2	Y	95	95	0		3
						7	4	105	9						
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	212	1	3455	2	Y	103	103	0		3
						6	4	113	9						
01	DLQ G-10	3702	-0-	3702	3702	202	1	3377	2	Y	103	103	0		3
						10	4	113	9						
02	DLQ G-10	3320	-0-	3320	7022	183	1	3032	2	Y	91	91	0		3
						5	4	100	9						
03	10571 X	3549	-0-	-7022	-0-	191	1	3247	2	Y	95	95	0		3
						6	4	105	9						
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781					
10	4247 X	627	-0-	-3620	-0-	33	1	533	2	Y	23	4	0		19
						36	4	25	9						
11	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	596	1	9483	2	Y	395	405	0		9
						14	4	435	9						
12	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	416	1	6784	2	Y	306	307	0		8
						12	4	337	9						
01	DLQ G-10	6575	-0-	6575	6575	355	1	5864	2	Y	309	309	0		8
						16	4	340	9						
02	DLQ G-10	5908	-0-	5908	12483	318	1	5279	2	Y	275	275	0		8
						8	4	303	9						
03	18421 X	5938	-0-	-12483	-0-	318	1	5397	2	Y	194	197	0		5
						10	4	213	9						
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002					
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	348	1	5156	2	Y	189	192	0		5
						5	4	208	9						
11	5490 X	4524	-0-	-966	-0-	260	1	4106	2	Y	137	138	0		4
						7	4	151	9						
12	5673 X	4855	-0-	-818	-0-	270	1	4417	2	Y	145	145	0		4
						8	4	160	9						
01	DLQ G-10	4866	-0-	4866	4866	263	1	4371	2	Y	200	198	0		6
						12	4	220	9						
02	DLQ G-10	4594	-0-	4594	9460	249	1	4127	2	Y	193	193	0		6
						6	4	212	9						
03	14471 X	5011	-0-	-9460	-0-	266	1	4509	2	Y	207	207	0		6
						8	4	228	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300									
PILONCILLO			WELL #:		D 25HC	RRCID ->	276370	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8709 - 16697	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	577 1	8551 2	Y	319	323	0		9
							8 4	351 9						
11		8970 X	8655	-0-	-315	-0-	496 1	7825 2	Y	292	292	0		9
							13 4	321 9						
12		9269 X	9037	-0-	-232	-0-	501 1	8168 2	Y	322	322	0		9
							14 4	354 9						
01	DLQ	G-10	8414	-0-	8414	8414	454 1	7524 2	Y	377	375	0		11
							21 4	415 9						
02	DLQ	G-10	7846	-0-	7846	16260	423 1	7021 2	Y	356	356	0		11
							10 4	392 9						
03		24391 X	8131	-0-	-16260	-0-	430 1	7282 2	Y	364	363	0		12
							19 4	400 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #:		D 26HP	RRCID ->	276792	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8602 - 14552	
10		4247 X	2891	-0-	-1356	-0-	178 1	2633 2	Y	67	68	0		2
							6 4	74 9						
11		3000 X	2608	-0-	-392	-0-	153 1	2386 2	Y	59	59	0		2
							4 4	65 9						
12		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	168 1	2739 2	Y	71	71	0		2
							5 4	78 9						
01	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	2131	117 1	1951 2	Y	52	52	0		2
							6 4	57 9						
02	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	4754	145 1	2405 2	Y	63	63	0		2
							4 4	69 9						
03		7288 X	2534	-0-	-4754	-0-	137 1	2332 2	Y	54	55	0		1
							6 4	59 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #:		D 25HD	RRCID ->	276824	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8788 - 16698	
10		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	518 1	7671 2	Y	258	260	0		7
							7 4	284 9						
11		8040 X	7683	-0-	-357	-0-	441 1	6965 2	Y	242	242	0		7
							11 4	266 9						
12		8308 X	8006	-0-	-302	-0-	440 1	7180 2	Y	340	337	0		10
							12 4	374 9						
01	DLQ	G-10	7744	-0-	7744	7744	417 1	6905 2	Y	365	365	0		10
							20 4	402 9						
02	DLQ	G-10	7146	-0-	7146	14890	385 1	6386 2	Y	332	332	0		10
							10 4	365 9						
03		22501 X	7611	-0-	-14890	-0-	402 1	6814 2	Y	348	348	0		10
							12 4	383 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #:		D 26HN	RRCID ->	277280	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8876 - 14835	
10		3100 N	2798	-0-	-302	8017	171 1	2538 2	Y	79	81	0		2
							2 4	87 9						
11		3000 N	2558	-0-	-442	7575	149 1	2326 2	Y	72	72	0		2
							4 4	79 9						
12		3100 N	2746	-0-	-354	7221	153 1	2500 2	Y	81	81	0		2
							4 4	89 9						
01	DLQ	G-10	2735	-0-	2735	9956	149 1	2488 2	Y	82	82	0		2
							8 4	90 9						
02		12227 X	2271	-0-	-9956	-0-	124 1	2066 2	Y	67	67	0		2
							7 4	74 9						
03		2790 X	2457	-0-	-333	-0-	132 1	2245 2	Y	69	69	0		2
							4 4	76 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	224 1	3334 2	Y	210	214 0		7
							3 4	231 9					
11		3570 X	3495	-0-	-75	-0-	209 1	3073 2	Y	185	188 0		4
							9 4	204 9					
12		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	213 1	3465 2	Y	158	159 0		3
							6 4	174 9					
01	DLQ	G-10	3624	-0-	3624	3624	198 1	3297 2	Y	108	109 0		2
							10 4	119 9					
02	DLQ	G-10	3274	-0-	3274	6898	180 1	2991 2	Y	89	89 0		2
							5 4	98 9					
03		10364 X	3466	-0-	-6898	-0-	183 1	3110 2	Y	152	149 0		5
							6 4	167 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015			
-----													
10		3937 X	3672	-0-	-265	-0-	221 1	3279 2	Y	154	157 0		4
							3 4	169 9					
11		3810 X	3580	-0-	-230	-0-	215 1	3208 2	Y	135	135 0		4
							8 4	149 9					
12		3937 X	3110	-0-	-827	-0-	172 1	2783 2	Y	136	137 0		3
							5 4	150 9					
01	DLQ	G-10	3507	-0-	3507	3507	190 1	3166 2	Y	128	128 0		3
							10 4	141 9					
02	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	6746	176 1	2924 2	Y	123	122 0		4
							4 4	135 9					
03		10180 X	3434	-0-	-6746	-0-	183 1	3105 2	Y	127	127 0		4
							6 4	140 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831			
-----													
10		4464 X	4163	-0-	-301	-0-	244 1	3622 2	Y	267	270 0		8
							3 4	294 9					
11		4200 X	3764	-0-	-436	-0-	209 1	3283 2	Y	243	243 0		8
							5 4	267 9					
12		4309 X	4156	-0-	-153	-0-	222 1	3623 2	Y	277	278 0		7
							6 4	305 9					
01	DLQ	G-10	3912	-0-	3912	3912	206 1	3405 2	Y	265	265 0		7
							9 4	292 9					
02	DLQ	G-10	3716	-0-	3716	7628	196 1	3252 2	Y	239	239 0		7
							5 4	263 9					
03		11454 X	3826	-0-	-7628	-0-	197 1	3350 2	Y	248	247 0		8
							6 4	273 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657			
-----													
10		4929 X	3813	-0-	-1116	-0-	224 1	3292 2	Y	267	270 0		9
							3 4	294 9					
11		4410 X	4215	-0-	-195	-0-	234 1	3657 2	Y	289	290 0		8
							6 4	318 9					
12		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	264 1	4309 2	Y	356	354 0		10
							7 4	392 9					
01	DLQ	G-10	4612	-0-	4612	4612	242 1	3987 2	Y	337	339 0		8
							12 4	371 9					
02	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	8218	188 1	3119 2	Y	267	267 0		8
							5 4	294 9					
03		12235 X	4017	-0-	-8218	-0-	205 1	3480 2	Y	296	295 0		9
							6 4	326 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	12338 X	9247	-0-	-3091	-0-	542 1	8247 2	Y	392	401 0	13
						27 4	431 9				
11	11940 X	8601	-0-	-3339	-0-	485 1	7703 2	Y	364	366 0	11
						13 4	400 9				
12	12338 X	9497	-0-	-2841	-0-	524 1	8558 2	Y	364	366 0	9
						15 4	400 9				
01	DLQ G-10	9422	-0-	9422	9422	508 1	8492 2	Y	360	359 0	10
						26 4	396 9				
02	DLQ G-10	8713	-0-	8713	18135	473 1	7857 2	Y	337	337 0	10
						12 4	371 9				
03	27344 X	9209	-0-	-18135	-0-	490 1	8318 2	Y	351	350 0	11
						15 4	386 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974			
10	7192 X	7185	-0-	-7	-0-	437 1	6459 2	Y	257	260 0	9
						6 4	283 9				
11	6960 X	6280	-0-	-680	-0-	357 1	5666 2	Y	225	226 0	8
						9 4	248 9				
12	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	419 1	6835 2	Y	278	277 0	9
						12 4	306 9				
01	DLQ G-10	7487	-0-	7487	7487	406 1	6790 2	Y	245	246 0	8
						21 4	270 9				
*02	DLQ G-10	7040	-0-	7040	14527	386 1	6396 2	Y	225	224 0	9
						10 4	248 9				
*03	21483 X	6956	-0-	-14527	-0-	374 1	6334 2	Y	215	215 0	9
						11 4	237 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510			
10	6572 X	6324	-0-	-248	-0-	386 1	5750 2	Y	166	171 0	4
						5 4	183 9				
11	6240 X	5533	-0-	-707	-0-	319 1	5066 2	Y	127	127 0	4
						8 4	140 9				
12	6448 X	5976	-0-	-472	-0-	335 1	5459 2	Y	156	155 0	5
						10 4	172 9				
01	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	307 1	5129 2	Y	162	163 0	4
						16 4	178 9				
02	DLQ G-10	5137	-0-	5137	10767	281 1	4687 2	Y	147	147 0	4
						7 4	162 9				
03	16435 X	5668	-0-	-10767	-0-	303 1	5149 2	Y	188	186 0	6
						9 4	207 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582			
10	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	659 1	9779 2	Y	389	395 0	11
						9 4	428 9				
11	10320 X	9626	-0-	-694	-0-	549 1	8694 2	Y	335	335 0	11
						14 4	369 9				
12	10664 X	10153	-0-	-511	-0-	562 1	9155 2	Y	382	381 0	12
						16 4	420 9				
01	DLQ G-10	9904	-0-	9904	9904	533 1	8893 2	Y	410	410 0	12
						27 4	451 9				
*02	DLQ G-10	9079	-0-	9079	18983	493 1	8165 2	Y	372	372 0	12
						12 4	409 9				
*03	28636 X	9653	-0-	-18983	-0-	513 1	8696 2	Y	389	388 0	13
						16 4	428 9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	561 8	1 4	8325 330	2 9	Y	300	304	0		8
11	8730 X	7447	-0-	-1283	-0-	422 11	1 4	6747 267	2 9	Y	243	243	0		8
12	9021 X	8148	-0-	-873	-0-	453 13	1 4	7381 301	2 9	Y	274	275	0		7
01	DLQ G-10	7552	-0-	7552	7552	414 19	1 4	6823 296	2 9	Y	269	268	0		8
02	DLQ G-10	7371	-0-	7371	14923	402 10	1 4	6672 287	2 9	Y	261	261	0		8
03	22677 X	7754	-0-	-14923	-0-	414 13	1 4	7031 296	2 9	Y	269	269	0		8
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736				
10	8742 X	8554	-0-	-188	-0-	525 7	1 4	7778 244	2 9	Y	222	225	0		6
11	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	520 20	1 4	7756 241	2 9	Y	219	219	0		6
12	8742 X	8439	-0-	-303	-0-	472 14	1 4	7700 253	2 9	Y	230	230	0		6
01	DLQ G-10	8133	-0-	8133	8133	446 23	1 4	7415 249	2 9	Y	226	226	0		6
02	DLQ G-10	7524	-0-	7524	15657	414 10	1 4	6874 226	2 9	Y	205	203	0		8
03	24434 X	8777	-0-	-15657	-0-	459 13	1 4	8030 275	2 9	Y	250	258	0		-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735				
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	65 5	1 4	972 11	2 9	Y	10	11	0		-0-
11	870 X	783	-0-	-87	-0-	47 4	1 4	723 9	2 9	Y	8	8	0		-0-
12	899 X	696	-0-	-203	-0-	40 1	1 4	646 9	2 9	Y	8	8	0		-0-
01	DLQ G-10	756	-0-	756	756	42 3	1 4	702 9	2 9	Y	8	8	0		-0-
02	DLQ G-10	655	-0-	655	1411	37 1	1 4	609 8	2 9	Y	7	7	0		-0-
03	800 N	701	-0-	-99	1312	37 3	1 4	630 31	2 9	Y	28	27	0		1
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047				
10	12648 X	12457	-0-	-191	-0-	785 11	1 4	11629 32	2 9	Y	29	29	0		1
11	12330 X	11894	-0-	-436	-0-	710 19	1 4	11134 31	2 9	Y	28	28	0		1
12	12741 X	12263	-0-	-478	-0-	705 20	1 4	11505 33	2 9	Y	30	30	0		1
01	DLQ G-10	11894	-0-	11894	11894	670 34	1 4	11157 33	2 9	Y	30	30	0		1
02	DLQ G-10	10134	-0-	10134	22028	575 15	1 4	9507 37	2 9	Y	34	35	0		-0-
03	22028 X	-0-	-0-	-22028	-0-					Y	-0-				-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	255 1	3786 2	4 4	124 9	Y	113	113 0			3
11	4140 X	3918	-0-	-222	-0-	235 1	3529 2	34 4	120 9	Y	109	109 0			3
12	4278 X	3464	-0-	-814	-0-	194 1	3131 2	28 4	111 9	Y	101	103 0			1
01	DLQ G-10	3019	-0-	3019	3019	153 1	2761 2	6 4	99 9	Y	90	87 0			4
02	DLQ G-10	3884	-0-	3884	6903	210 1	3533 2	14 4	127 9	Y	115	115 0			4
03	11205 X	4302	-0-	-6903	-0-	228 1	3870 2	7 4	197 9	Y	179	177 0			6
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751				
10	4309 X	3928	-0-	-381	-0-	240 1	3556 2	3 4	129 9	Y	117	118 0			3
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	241 1	3618 2	8 4	139 9	Y	126	125 0			4
12	4092 X	4081	-0-	-11	-0-	226 1	3688 2	20 4	147 9	Y	134	134 0			4
01	DLQ G-10	4229	-0-	4229	4229	230 1	3831 2	12 4	156 9	Y	142	142 0			4
02	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7795	195 1	3237 2	5 4	129 9	Y	117	118 0			3
03	11488 X	3693	-0-	-7795	-0-	197 1	3339 2	6 4	151 9	Y	137	136 0			4
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634				
10	3751 X	3413	-0-	-338	-0-	208 1	3089 2	3 4	113 9	Y	103	105 0			3
11	3630 X	3179	-0-	-451	-0-	194 1	2880 2	7 4	98 9	Y	89	89 0			3
12	3751 X	3303	-0-	-448	-0-	184 1	3006 2	5 4	108 9	Y	98	98 0			3
01	DLQ G-10	3262	-0-	3262	3262	178 1	2967 2	9 4	108 9	Y	98	98 0			3
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	6262	155 1	2580 2	4 4	261 9	Y	237	231 0			9
03	9462 X	3200	-0-	-6262	-0-	168 1	2838 2	5 4	189 9	Y	172	178 0			3
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640				
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	319 1	4732 2	5 4	246 9	Y	224	224 0			6
11	5040 X	4967	-0-	-73	-0-	305 1	4439 2	13 4	210 9	Y	191	191 0			6
12	5208 X	5098	-0-	-110	-0-	281 1	4580 2	8 4	229 9	Y	208	208 0			6
01	DLQ G-10	4958	-0-	4958	4958	267 1	4451 2	14 4	226 9	Y	205	206 0			5
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	9393	243 1	4033 2	6 4	153 9	Y	139	141 0			3
03	14172 X	4779	-0-	-9393	-0-	252 1	4282 2	8 4	237 9	Y	215	210 0			8

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	4929 X	4868	-0-	-61	-0-	296 1	4394 2	4 4	174 9	Y	158	157 0			6
11	4740 X	4508	-0-	-232	-0-	270 1	4063 2	10 4	165 9	Y	150	151 0			5
12	4898 X	4618	-0-	-280	-0-	256 1	4177 2	7 4	178 9	Y	162	162 0			5
01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	248 1	4140 2	13 4	180 9	Y	164	164 0			5
*02	DLQ G-10	4111	-0-	4111	8692	226 1	3754 2	6 4	125 9	Y	114	115 0			4
*03	13021 X	4329	-0-	-8692	-0-	230 1	3898 2	7 4	194 9	Y	176	173 0			7
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909				
10	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	194 1	2877 2	7 4	209 9	Y	190	193 0			5
11	3270 X	2925	-0-	-345	-0-	168 1	2566 2	6 4	185 9	Y	168	168 0			5
12	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	167 1	2699 2	8 4	204 9	Y	185	185 0			5
01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	158 1	2627 2	8 4	202 9	Y	184	184 0			5
02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5864	155 1	2577 2	4 4	133 9	Y	121	123 0			3
03	8911 X	3047	-0-	-5864	-0-	162 1	2745 2	5 4	135 9	Y	123	122 0			4
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601				
10	3875 X	3747	-0-	-128	-0-	211 1	3124 2	10 4	402 9	Y	365	364 0			11
11	3570 X	3286	-0-	-284	-0-	179 1	2736 2	6 4	365 9	Y	332	333 0			10
12	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	176 1	2874 2	5 4	403 9	Y	366	366 0			10
01	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	159 1	2634 2	8 4	374 9	Y	340	344 0			6
02	DLQ G-10	2946	-0-	2946	6121	146 1	2423 2	4 4	373 9	Y	339	335 0			10
03	9319 X	3198	-0-	-6121	-0-	152 1	2576 2	11 4	459 9	Y	417	414 0			13
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872				
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	84 1	1244 2	1 4	109 9	Y	99	96 0			3
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	72 1	1103 2	2 4	99 9	Y	90	90 0			3
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65 1	1057 2	2 4	99 9	Y	90	91 0			2
01	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	63 1	1047 2	3 4	72 9	Y	65	65 0			2
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2404	64 1	1054 2	2 4	99 9	Y	90	89 0			3
03	800 N	1255	-0-	455	2859	65 1	1096 2	2 4	92 9	Y	84	84 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 9060 - 16139					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7657 X	6910	-0-	-747	-0-	433 1	6420 2	6 4	51 9	Y	46	46	0		8
11	7410 X	6803	-0-	-607	-0-	423 1	6312 2	16 4	52 9	Y	47	47	0		8
12	7657 X	7313	-0-	-344	-0-	418 1	6825 2	12 4	58 9	Y	53	53	0		8
01	DLQ G-10	7416	-0-	7416	7416	416 1	6918 2	21 4	61 9	Y	55	55	0		8
*02	DLQ G-10	6578	-0-	6578	13994	371 1	6156 2	9 4	42 9	Y	38	38	0		8
*03	21805 X	7811	-0-	-13994	-0-	428 1	7231 2	13 4	139 9	Y	126	122	0		12
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8126 - 14720					
10	3100 N	2405	-0-	-695	6061	141 1	2084 2	2 4	178 9	Y	162	165	0		7
11	3000 N	2189	-0-	-811	5250	124 1	1904 2	4 4	157 9	Y	143	144	0		6
12	3100 N	2296	-0-	-804	4446	122 1	1997 2	3 4	174 9	Y	158	158	0		6
01	DLQ G-10	2186	-0-	2186	6632	110 1	1829 2	8 4	239 9	Y	217	215	0		8
*02	2800 N	1957	-0-	-843	5789	100 1	1663 2	5 4	189 9	Y	172	173	0		7
*03	3100 N	2063	-0-	-1037	4752	105 1	1787 2	6 4	165 9	Y	150	150	0		7
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906					
10	5952 X	5908	-0-	-44	-0-	373 1	5524 2	5 4	6 9	Y	5	5	0		-0-
11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	362 1	5401 2	14 4	30 9	Y	27	26	0		1
12	5952 X	5948	-0-	-4	-0-	341 1	5565 2	10 4	32 9	Y	29	29	0		1
01	DLQ G-10	5857	-0-	5857	5857	329 1	5479 2	17 4	32 9	Y	29	29	0		1
02	DLQ G-10	5337	-0-	5337	11194	301 1	4999 2	8 4	29 9	Y	26	26	0		1
03	16026 X	4832	-0-	-11194	-0-	263 1	4507 2	8 4	54 9	Y	49	50	0		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613					
10	6107 X	6078	-0-	-29	-0-	378 1	5586 2	5 4	109 9	Y	99	100	0		3
11	5910 X	5575	-0-	-335	-0-	324 1	5144 2	8 4	99 9	Y	90	90	0		3
12	6107 X	5769	-0-	-338	-0-	327 1	5326 2	9 4	107 9	Y	97	97	0		3
01	DLQ G-10	5556	-0-	5556	5556	307 1	5131 2	15 4	103 9	Y	94	95	0		2
02	DLQ G-10	5177	-0-	5177	10733	288 1	4785 2	7 4	97 9	Y	88	87	0		3
03	16109 X	5376	-0-	-10733	-0-	293 1	4976 2	9 4	98 9	Y	89	89	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684				
M	O	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
10	5270 X	4986	-0-	-284	-0-	303	1	4488	2	Y	174	182	0	3
						4	4	191	9					
11	5100 X	4165	-0-	-935	-0-	241	1	3813	2	Y	95	95	0	3
						6	4	105	9					
12	5270 X	4531	-0-	-739	-0-	254	1	4151	2	Y	108	108	0	3
						7	4	119	9					
01	DLQ G-10	4392	-0-	4392	4392	242	1	4021	2	Y	106	106	0	3
						12	4	117	9					
02	DLQ G-10	3969	-0-	3969	8361	219	1	3639	2	Y	95	95	0	3
						6	4	105	9					
03	DLQ G-10	4177	-0-	4177	12538	226	1	3836	2	Y	98	98	0	3
						7	4	108	9					
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236				
10	4960 X	4636	-0-	-324	-0-	285	1	4209	2	Y	125	127	0	3
						4	4	138	9					
11	4560 X	3989	-0-	-571	-0-	229	1	3634	2	Y	109	108	0	4
						6	4	120	9					
12	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	242	1	3949	2	Y	131	131	0	4
						9	4	144	9					
01	DLQ G-10	4241	-0-	4241	4241	232	1	3853	2	Y	132	133	0	3
						11	4	145	9					
02	DLQ G-10	3897	-0-	3897	8138	214	1	3545	2	Y	121	120	0	4
						5	4	133	9					
03	12261 X	4123	-0-	-8138	-0-	221	1	3757	2	Y	125	125	0	4
						7	4	138	9					
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518				
10	4991 X	4367	-0-	-624	-0-	264	1	3912	2	Y	170	172	0	-0-
						4	4	187	9					
11	4830 X	3808	-0-	-1022	-0-	217	1	3435	2	Y	137	137	0	-0-
						5	4	151	9					
12	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	260	1	4272	2	Y	142	142	0	-0-
						7	4	156	9					
01	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	241	1	3982	2	Y	126	126	0	-0-
						10	4	139	9					
*02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	8701	238	1	3951	2	Y	123	123	0	-0-
						5	4	135	9					
*03	13418 X	4717	-0-	-8701	-0-	254	1	4310	2	Y	132	132	0	-0-
						8	4	145	9					
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248				
10	5022 X	4253	-0-	-769	-0-	257	1	3823	2	Y	147	149	0	3
						11	4	162	9					
11	4380 X	3949	-0-	-431	-0-	226	1	3559	2	Y	136	136	0	3
						14	4	150	9					
12	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	226	1	3690	2	Y	148	148	0	3
						6	4	163	9					
01	DLQ G-10	4058	-0-	4058	4058	220	1	3662	2	Y	150	150	0	3
						11	4	165	9					
*02	DLQ G-10	3711	-0-	3711	7769	202	1	3355	2	Y	135	135	0	3
						5	4	149	9					
*03	10924 X	3155	-0-	-7769	-0-	166	1	2821	2	Y	112	108	0	7
						45	4	123	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300														
PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	238	1	3530	2	Y	176	177	0	4
						3	4	194	9					
11	4260 X	3612	-0-	-648	-0-	207	1	3223	2	Y	161	160	0	5
						5	4	177	9					
12	4278 X	3914	-0-	-364	-0-	214	1	3495	2	Y	181	182	0	4
						6	4	199	9					
01	DLQ G-10	3930	-0-	3930	3930	209	1	3506	2	Y	185	185	0	4
						11	4	204	9					
*02	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7491	192	1	3181	2	Y	166	166	0	4
						5	4	183	9					
*03	11376 X	3885	-0-	-7491	-0-	205	1	3470	2	Y	177	177	0	4
						15	4	195	9					
-----														
PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
10	4154 X	4098	-0-	-56	-0-	246	1	3653	2	Y	177	179	0	7
						4	4	195	9					
11	3900 X	3797	-0-	-103	-0-	233	1	3376	2	Y	163	163	0	7
						9	4	179	9					
12	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	218	1	3559	2	Y	186	186	0	7
						6	4	205	9					
01	DLQ G-10	3838	-0-	3838	3838	205	1	3410	2	Y	194	194	0	7
						10	4	213	9					
*02	DLQ G-10	3435	-0-	3435	7273	184	1	3058	2	Y	171	171	0	7
						5	4	188	9					
*03	10937 X	3664	-0-	-7273	-0-	193	1	3272	2	Y	175	175	0	7
						6	4	193	9					
-----														
PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
10	4898 X	4515	-0-	-383	-0-	270	1	4006	2	Y	214	217	0	6
						4	4	235	9					
11	4740 X	4289	-0-	-451	-0-	263	1	3795	2	Y	201	201	0	6
						10	4	221	9					
12	4898 X	4263	-0-	-635	-0-	233	1	3791	2	Y	211	212	0	5
						7	4	232	9					
01	DLQ G-10	3837	-0-	3837	3837	204	1	3409	2	Y	194	194	0	5
						11	4	213	9					
02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	7044	172	1	2855	2	Y	160	160	0	5
						4	4	176	9					
03	10807 X	3763	-0-	-7044	-0-	198	1	3347	2	Y	193	192	0	6
						6	4	212	9					
-----														
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826														
10	3100 N	2207	-0-	-893	4141	128	1	1899	2	Y	162	166	0	4
						2	4	178	9					
11	3000 N	1988	-0-	-1012	3129	112	1	1717	2	Y	142	142	0	4
						3	4	156	9					
12	3100 N	2131	-0-	-969	2160	113	1	1839	2	Y	160	160	0	4
						3	4	176	9					
01	DLQ G-10	2069	-0-	2069	4229	107	1	1782	2	Y	158	157	0	5
						6	4	174	9					
02	2800 N	1961	-0-	-839	3390	101	1	1679	2	Y	162	162	0	5
						3	4	178	9					
03	3100 N	2031	-0-	-1069	2321	104	1	1772	2	Y	138	139	0	4
						3	4	152	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025				
10	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	136 1	2015 2	Y	253	257 0		6
						2 4	278 9					
11	2310 N	2060	-0-	-250	-0-	119 1	1700 2	Y	215	214 0		7
						4 4	237 9					
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	120 1	1962 2	Y	257	257 0		7
						3 4	283 9					
01	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	112 1	1859 2	Y	248	248 0		7
						6 4	273 9					
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4285	101 1	1681 2	Y	227	227 0		7
						3 4	250 9					
03	6527 X	2242	-0-	-4285	-0-	104 1	1763 2	Y	338	332 0		13
						3 4	372 9					

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253				
10	2635 X	1058	-0-	-1577	-0-	62 1	912 2	Y	75	77 0		5
						1 4	83 9					
11	1740 X	746	-0-	-994	-0-	41 1	647 2	Y	52	52 0		5
						1 4	57 9					
12	1333 X	1178	-0-	-155	-0-	62 1	1022 2	Y	84	83 0		6
						2 4	92 9					
01	DLQ G-10	1909	-0-	1909	1909	102 1	1700 2	Y	93	94 0		5
						5 4	102 9					
*02	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3606	91 1	1515 2	Y	81	81 0		5
						2 4	89 9					
*03	800 N	1790	-0-	990	4596	94 1	1601 2	Y	84	83 0		6
						3 4	92 9					

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152				
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	71 1	1063 2	Y	106	107 0		3
						18 4	117 9					
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	73 1	1067 2	Y	106	106 0		3
						11 4	117 9					
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67 1	1094 2	Y	113	113 0		3
						2 4	124 9					
01	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	63 1	1065 2	Y	114	114 0		3
						3 4	125 9					
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	2487	63 1	1046 2	Y	109	109 0		3
						2 4	120 9					
03	800 N	1282	-0-	482	2969	64 1	1093 2	Y	112	112 0		3
						2 4	123 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8609 - 14627	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	259 1	3844 2	Y	447	457 0		12
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	230 1	3345 2	Y	380	380 0		12
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	220 1	3567 2	Y	509	509 0		12
01	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452	213 1	3572 2	Y	591	583 0		20
02	DLQ G-10	4055	-0-	4055	8507	197 1	3258 2	Y	535	536 0		19
03	12756 X	4249	-0-	-8507	-0-	204 1	3457 2	Y	517	520 0		16
PILONCILLO		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8570 - 14529	
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	97 1	1435 2	Y	144	144 0		4
11	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	86 1	1250 2	Y	131	132 0		3
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	81 1	1319 2	Y	146	145 0		4
01	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	80 1	1319 2	Y	148	148 0		4
02	DLQ G-10	1341	-0-	1341	2914	67 1	1114 2	Y	144	144 0		4
03	800 N	1521	-0-	721	3635	78 1	1322 2	Y	100	99 0		5
PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8314 - 14470	
10	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	205 1	3045 2	Y	244	248 0		7
11	3390 X	3243	-0-	-147	-0-	191 1	2813 2	Y	210	214 0		3
12	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	161 1	2621 2	Y	211	208 0		6
01	DLQ G-10	3082	-0-	3082	3082	157 1	2609 2	Y	280	279 0		7
02	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5908	146 1	2415 2	Y	237	237 0		7
03	8985 X	3077	-0-	-5908	-0-	155 1	2632 2	Y	259	258 0		8
PILONCILLO		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8726 - 14510	
10	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	298 1	4414 2	Y	621	626 0		12
11	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	262 1	4080 2	Y	571	571 0		12
12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	259 1	4221 2	Y	596	598 0		10
01	DLQ G-10	4635	-0-	4635	4635	227 1	3783 2	Y	557	557 0		10
*02	DLQ G-10	3947	-0-	3947	8582	189 1	3135 2	Y	562	559 0		13
*03	12891 X	4309	-0-	-8582	-0-	204 1	3457 2	Y	581	579 0		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	471 1	6988 2	Y	634	642	0	17
11	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7 4	697 9					
12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	444 1	6488 2	Y	585	585	0	17
01	DLQ G-10	7983	-0-	7983	7983	18 4	644 9					
*02	DLQ G-10	6957	-0-	6957	14940	489 1	7923 2	Y	752	753	0	16
03	22297 X	7357	-0-	-14940	-0-	14 4	827 9					
						410 1	6827 2	Y	659	659	0	16
						21 4	725 9					
						360 1	5971 2	Y	561	561	0	16
						9 4	617 9					
						375 1	6360 2	Y	555	555	0	16
						11 4	611 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541			
10	4185 X	4037	-0-	-148	-0-	220 1	3264 2	Y	500	507	0	13
11	4110 X	3512	-0-	-598	-0-	3 4	550 9					
12	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	188 1	2835 2	Y	438	438	0	13
01	DLQ G-10	3845	-0-	3845	3845	7 4	482 9					
02	DLQ G-10	3578	-0-	3578	7423	189 1	3073 2	Y	510	509	0	14
03	10774 X	3351	-0-	-7423	-0-	5 4	561 9					
						185 1	3061 2	Y	536	537	0	13
						9 4	590 9					
						176 1	2926 2	Y	428	429	0	12
						5 4	471 9					
						162 1	2765 2	Y	381	383	0	10
						5 4	419 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320			
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	99 1	1478 2	Y	446	452	0	13
11	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	1 4	491 9					
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	87 1	1202 2	Y	356	358	0	11
01	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	5 4	392 9					
*02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2720	79 1	1284 2	Y	405	404	0	12
*03	3680 X	960	-0-	-2720	-0-	2 4	446 9					
						72 1	1190 2	Y	382	384	0	10
						4 4	420 9					
						32 1	532 2	Y	426	427	0	9
						1 4	469 9					
						29 1	504 2	Y	387	395	0	1
						1 4	426 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511			
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	449 1	6658 2	Y	99	100	0	3
11	6870 X	6370	-0-	-500	-0-	6 4	109 9					
12	7099 X	6806	-0-	-293	-0-	375 1	5888 2	Y	88	88	0	3
01	DLQ G-10	6455	-0-	6455	6455	10 4	97 9					
02	DLQ G-10	5980	-0-	5980	12435	386 1	6301 2	Y	98	98	0	3
03	18715 X	6280	-0-	-12435	-0-	11 4	108 9					
						358 1	5976 2	Y	94	95	0	2
						18 4	103 9					
						334 1	5541 2	Y	88	87	0	3
						8 4	97 9					
						343 1	5829 2	Y	89	89	0	3
						10 4	98 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 9439 - 14405					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	336 10 4	4991 2 9	121	124 0	Y	121	124 0			3
11	4470 X	443	-0-	-4027	-0-	25 1 4	407 2 9	9	12 0	Y	9	12 0			-0-
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	267 16 4	4434 2 9	105	101 0	Y	105	101 0			4
01	DLQ G-10	3670	-0-	3670	3670	199 9 4	3374 2 9	80	81 0	Y	80	81 0			3
02	DLQ G-10	4539	-0-	4539	8209	251 6 4	4174 2 9	98	98 0	Y	98	98 0			3
03	11895 X	3686	-0-	-8209	-0-	197 6 4	3398 2 9	77	80 0	Y	77	80 0			-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 9289 - 15806					
10	10292 X	10027	-0-	-265	-0-	610 9 4	9025 2 9	348	352 0	Y	348	352 0			10
11	9720 X	8899	-0-	-821	-0-	512 14 4	8031 2 9	311	311 0	Y	311	311 0			10
12	9920 X	9690	-0-	-230	-0-	537 15 4	8752 2 9	351	352 0	Y	351	352 0			9
01	DLQ G-10	9338	-0-	9338	9338	506 25 4	8427 2 9	345	346 0	Y	345	346 0			8
02	DLQ G-10	8465	-0-	8465	17803	461 11 4	7653 2 9	309	308 0	Y	309	308 0			9
03	26908 X	9105	-0-	-17803	-0-	486 15 4	8244 2 9	327	326 0	Y	327	326 0			10
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9165 - 15258					
10	10509 X	10134	-0-	-375	-0-	621 9 4	9234 2 9	245	246 0	Y	245	246 0			7
11	10050 X	9364	-0-	-686	-0-	545 14 4	8549 2 9	233	233 0	Y	233	233 0			7
12	10292 X	10119	-0-	-173	-0-	567 16 4	9246 2 9	264	264 0	Y	264	264 0			7
01	DLQ G-10	9906	-0-	9906	9906	543 28 4	9046 2 9	263	263 0	Y	263	263 0			7
02	DLQ G-10	8469	-0-	8469	18375	465 11 4	7749 2 9	222	222 0	Y	222	222 0			7
03	28206 X	9831	-0-	-18375	-0-	531 16 4	9005 2 9	254	253 0	Y	254	253 0			8
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9290 - 16475					
10	9920 X	9550	-0-	-370	-0-	588 8 4	8730 2 9	204	207 0	Y	204	207 0			6
11	9990 X	8587	-0-	-1403	-0-	502 13 4	7867 2 9	186	186 0	Y	186	186 0			6
12	10323 X	9611	-0-	-712	-0-	541 16 4	8815 2 9	217	218 0	Y	217	218 0			5
01	DLQ G-10	9221	-0-	9221	9221	508 26 4	8453 2 9	213	212 0	Y	213	212 0			6
02	DLQ G-10	8319	-0-	8319	17540	461 12 4	7639 2 9	188	189 0	Y	188	189 0			5
03	26791 X	9251	-0-	-17540	-0-	502 15 4	8506 2 9	207	206 0	Y	207	206 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	544 1	8069 2	Y	160	163 0	4
11	8610 X	7888	-0-	-722	-0-	8 4	176 9	Y	144	144 0	4
12	8897 X	8590	-0-	-307	-0-	462 1	7256 2	Y	167	166 0	5
01	DLQ G-10	8361	-0-	8361	8361	12 4	158 9	Y	183	183 0	5
02	DLQ G-10	7760	-0-	7760	16121	485 1	7907 2	Y	142	143 0	4
03	24364 X	8243	-0-	-16121	-0-	14 4	184 9	Y	146	146 0	4
						461 1	7676 2	Y			
						23 4	201 9	Y			
						432 1	7161 2	Y			
						11 4	156 9	Y			
						449 1	7619 2	Y			
						14 4	161 9	Y			
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191		
10	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	76 1	1133 2	Y	286	283 0	10
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1 4	315 9	Y	335	335 0	10
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	75 1	1064 2	Y	369	369 0	10
01	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	4 4	369 9	Y	323	324 0	9
02	DLQ G-10	981	-0-	981	2350	68 1	1113 2	Y	207	213 0	3
03	3659 X	1309	-0-	-2350	-0-	2 4	406 9	Y	317	320 0	-0-
						57 1	954 2	Y			
						3 4	355 9	Y			
						42 1	710 2	Y			
						1 4	228 9	Y			
						53 1	901 2	Y			
						6 4	349 9	Y			
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070		
10	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	156 1	2310 2	Y	671	679 0	18
11	3240 X	2831	-0-	-409	-0-	2 4	738 9	Y	586	587 0	17
12	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	143 1	2036 2	Y	697	694 0	20
01	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	7 4	645 9	Y	623	626 0	17
02	DLQ G-10	3033	-0-	3033	6349	141 1	2301 2	Y	552	553 0	16
03	9319 X	2970	-0-	-6349	-0-	4 4	767 9	Y	446	449 0	13
						149 1	2474 2	Y			
						8 4	685 9	Y			
						138 1	2285 2	Y			
						3 4	607 9	Y			
						138 1	2337 2	Y			
						4 4	491 9	Y			
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372		
10	5053 X	4905	-0-	-148	-0-	263 1	3895 2	Y	675	683 0	20
11	4680 X	4545	-0-	-135	-0-	4 4	743 9	Y	622	622 0	20
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	232 1	3622 2	Y	561	566 0	15
01	DLQ G-10	4464	-0-	4464	4464	7 4	684 9	Y	560	558 0	17
*02	DLQ G-10	4051	-0-	4051	8515	236 1	3836 2	Y	513	514 0	16
*03	13080 X	4565	-0-	-8515	-0-	25 4	617 9	Y	582	579 0	19
						218 1	3619 2	Y			
						11 4	616 9	Y			
						198 1	3284 2	Y			
						5 4	564 9	Y			
						218 1	3700 2	Y			
						7 4	640 9	Y			

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300											
PILONCILLO			WELL #: A		1HY	RRCID ->	280390	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8542 - 14313				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	150	1	2225	2	Y	357	360	0		10
							2	4	393	9						
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	Y	325	325	0		10
							4	4	358	9						
12		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	130	1	2114	2	Y	354	355	0		9
							4	4	389	9						
01	DLQ	G-10	2761	-0-	2761	2761	122	1	2041	2	Y	538	529	0		18
							6	4	592	9						
02	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	5195	112	1	1865	2	Y	413	420	0		11
							3	4	454	9						
03		800 N	2152	-0-	1352	6547	98	1	1689	2	Y	327	324	0		14
							5	4	360	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A		2HZ	RRCID ->	280425	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8222 - 14173				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
PILONCILLO			WELL #: A		16HY	RRCID ->	280485	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7910 - 15023				
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	83	1	1228	2	Y	354	355	0		10
							1	4	389	9						
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	92	1	1321	2	Y	356	355	0		11
							4	4	392	9						
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	Y	374	375	0		10
							2	4	411	9						
01	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	1795	78	1	1299	2	Y	376	376	0		10
							4	4	414	9						
02	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	3366	75	1	1246	2	Y	225	228	0		7
							2	4	248	9						
03		800 N	1742	-0-	942	4308	81	1	1375	2	Y	258	256	0		9
							2	4	284	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A		16HX	RRCID ->	280586	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 8238 - 15161				
10		2604 X	1994	-0-	-610	-0-	110	1	1634	2	Y	226	233	0		6
							1	4	249	9						
11		2460 X	1521	-0-	-939	-0-	89	1	1239	2	Y	171	168	0		9
							5	4	188	9						
12		2542 X	2475	-0-	-67	-0-	124	1	2021	2	Y	296	292	0		13
							4	4	326	9						
01	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	1925	92	1	1571	2	Y	234	244	0		3
							5	4	257	9						
*02	DLQ	G-10	1720	-0-	1720	3645	85	1	1407	2	Y	205	202	0		6
							2	4	226	9						
*03		5024 X	1379	-0-	-3645	-0-	62	1	1055	2	Y	236	232	0		10
							2	4	260	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 8542	- 14109				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	5177 X	3943	-0-	-1234	-0-	240 1	3561 2	Y	126	127	0	4	
11	4140 X	3327	-0-	-813	-0-	192 1	3013 2	Y	106	107	0	3	
12	4278 X	3628	-0-	-650	-0-	202 1	3288 2	Y	120	120	0	3	
01	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	194 1	3255 2	Y	89	90	0	2	
02	DLQ G-10	2117	-0-	2117	5674	114 1	1915 2	Y	77	77	0	2	
03	8274 X	2600	-0-	-5674	-0-	139 1	2329 2	Y	116	113	0	5	
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 8410	- 14307				
10	4836 X	4669	-0-	-167	-0-	277 1	4110 2	Y	253	253	0	8	
11	4590 X	4511	-0-	-79	-0-	261 1	3947 2	Y	268	268	0	8	
12	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	262 1	4261 2	Y	304	304	0	8	
01	DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	248 1	4143 2	Y	359	357	0	10	
02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	9127	225 1	3740 2	Y	325	326	0	9	
03	13611 X	4484	-0-	-9127	-0-	230 1	3898 2	Y	314	313	0	10	
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH 8542	PERF. 8876	- 15059				
10	13051 X	11696	-0-	-1355	-0-	715 1	10594 2	Y	343	346	0	12	
11	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	665 1	10396 2	Y	334	334	0	12	
12	11687 X	11630	-0-	-57	-0-	648 1	10571 2	Y	356	357	0	11	
01	DLQ G-10	11186	-0-	11186	11186	610 1	10161 2	Y	349	349	0	11	
*02	DLQ G-10	9997	-0-	9997	21183	548 1	9096 2	Y	308	308	0	11	
*03	32005 X	10822	-0-	-21183	-0-	581 1	9862 2	Y	328	327	0	12	
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829	COMPL. DATE 02/19/2016	TOTAL DEPTH 9276	PERF. 9785	- 15985				
10	T. A.	17	-0-	17	1017	1 1	16 2	Y	-0-			-0-	
11	T. A.	6	-0-	6	1023	6 2		Y	-0-			-0-	
12	1554 X	531	-0-	-1023	-0-	28 1	483 2	Y	10	9	0	1	
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	50 1	777 2	Y	16	17	0	-0-	
02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	80 1	1307 2	Y	106	106	0	-0-	
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	85 1	1397 2	Y	76	72	0	4	
-----													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6634 X	6559	-0-	-75	-0-	399 1	5910 2	Y	222	225 0		6	
11	6300 X	5999	-0-	-301	-0-	354 1	5450 2	Y	170	171 0		5	
12	6510 X	6479	-0-	-31	-0-	362 1	5897 2	Y	191	191 0		5	
01	DLQ G-10	6255	-0-	6255	6255	342 1	5689 2	Y	188	188 0		5	
02	DLQ G-10	5865	-0-	5865	12120	321 1	5335 2	Y	183	182 0		6	
03	18078 X	5958	-0-	-12120	-0-	320 1	5423 2	Y	186	186 0		6	
PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220			
10	6913 X	6819	-0-	-94	-0-	407 1	6034 2	Y	338	342 0		10	
11	6630 X	6407	-0-	-223	-0-	362 1	5687 2	Y	317	317 0		10	
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	373 1	6086 2	Y	355	356 0		9	
01	DLQ G-10	6590	-0-	6590	6590	340 1	5671 2	Y	511	506 0		14	
02	DLQ G-10	5970	-0-	5970	12560	308 1	5119 2	Y	486	486 0		14	
03	18911 X	6351	-0-	-12560	-0-	333 1	5650 2	Y	325	331 0		8	
PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870			
10	7781 X	6531	-0-	-1250	-0-	406 1	6011 2	Y	98	99 0		-0-	
11	7440 X	6028	-0-	-1412	-0-	356 1	5564 2	Y	90	90 0		-0-	
12	7471 X	6375	-0-	-1096	-0-	361 1	5895 2	Y	99	99 0		-0-	
01	DLQ G-10	5997	-0-	5997	5997	331 1	5544 2	Y	95	95 0		-0-	
*02	DLQ G-10	6036	-0-	6036	12033	334 1	5549 2	Y	132	130 0		2	
*03	18731 X	6698	-0-	-12033	-0-	362 1	6149 2	Y	160	162 0		-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973			
10	4712 X	4171	-0-	-541	-0-	251 1	3722 2	Y	176	178 0		5	
11	4440 X	3876	-0-	-564	-0-	239 1	3450 2	Y	162	162 0		5	
12	4588 X	3744	-0-	-844	-0-	205 1	3340 2	Y	165	166 0		4	
01	DLQ G-10	3539	-0-	3539	3539	188 1	3166 2	Y	159	158 0		5	
02	DLQ G-10	3271	-0-	3271	6810	177 1	2929 2	Y	145	146 0		4	
03	10594 X	3784	-0-	-6810	-0-	200 1	3400 2	Y	162	161 0		5	



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9852 - 16088					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		7378 X	6103	-0-	-1275	-0-	368	1	5454	2	Y	251	254	0		8
							5	4	276	9						
11		6750 X	5735	-0-	-1015	-0-	348	1	5117	2	Y	232	232	0		8
							15	4	255	9						
12		6913 X	5459	-0-	-1454	-0-	298	1	4875	2	Y	235	235	0		8
							27	4	259	9						
01	DLQ	G-10	5400	-0-	5400	5400	289	1	4837	2	Y	236	237	0		7
							14	4	260	9						
*02	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	10454	273	1	4533	2	Y	219	218	0		8
							7	4	241	9						
*03		16333 X	5879	-0-	-10454	-0-	312	1	5290	2	Y	244	244	0		8
							9	4	268	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9850 - 16015					
10		10106 X	8058	-0-	-2048	-0-	487	1	7221	2	Y	312	315	0		9
							7	4	343	9						
11		8940 X	7271	-0-	-1669	-0-	438	1	6499	2	Y	287	288	0		8
							18	4	316	9						
12		9238 X	8058	-0-	-1180	-0-	444	1	7228	2	Y	339	338	0		9
							13	4	373	9						
01	DLQ	G-10	7583	-0-	7583	7583	408	1	6799	2	Y	323	324	0		8
							21	4	355	9						
02	DLQ	G-10	8052	-0-	8052	15635	432	1	7180	2	Y	390	384	0		14
							11	4	429	9						
03		24936 X	9301	-0-	-15635	-0-	485	1	8234	2	Y	515	513	0		16
							15	4	567	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9798 - 15939					
10		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	229	1	3397	2	Y	312	316	0		9
							3	4	343	9						
11		3690 X	3225	-0-	-465	-0-	183	1	2750	2	Y	249	258	0		-0-
							18	4	274	9						
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	208	1	3384	2	Y	325	317	0		8
							6	4	358	9						
01	DLQ	G-10	3890	-0-	3890	3890	198	1	3324	2	Y	325	325	0		8
							10	4	358	9						
02	DLQ	G-10	3423	-0-	3423	7313	177	1	2932	2	Y	282	282	0		8
							4	4	310	9						
03		11098 X	3785	-0-	-7313	-0-	195	1	3303	2	Y	255	256	0		7
							6	4	281	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9847 - 16155					
10		7719 X	6609	-0-	-1110	-0-	396	1	5865	2	Y	311	315	0		9
							6	4	342	9						
11		7410 X	6129	-0-	-1281	-0-	365	1	5432	2	Y	287	290	0		6
							16	4	316	9						
12		7657 X	6613	-0-	-1044	-0-	360	1	5864	2	Y	327	324	0		9
							29	4	360	9						
01	DLQ	G-10	6443	-0-	6443	6443	342	1	5726	2	Y	325	326	0		8
							17	4	358	9						
02	DLQ	G-10	5700	-0-	5700	12143	306	1	5074	2	Y	284	283	0		9
							8	4	312	9						
03		19140 X	6997	-0-	-12143	-0-	368	1	6235	2	Y	348	346	0		11
							11	4	383	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	1654	-0-	-1477	-0-	93 1	1410 2	40 4	111 9	Y	101	103 0				3
11	2940 X	1597	-0-	-1343	-0-	95 1	1380 2	12 4	110 9	Y	100	99 0				4
12	2635 X	1911	-0-	-724	-0-	102 1	1663 2	8 4	138 9	Y	125	125 0				4
01	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	70 1	1199 2	2 4	100 9	Y	91	94 0				1
02	DLQ G-10	1903	-0-	1903	3274	100 1	1654 2	11 4	138 9	Y	125	122 0				4
03	5315 X	2041	-0-	-3274	-0-	106 1	1794 2	6 4	135 9	Y	123	123 0				4
PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097						
10	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	87 1	1295 2	10 4	95 9	Y	86	89 0				1
11	1560 N	269	-0-	-1291	-0-	17 1	230 2	5 4	17 9	Y	15	16 0				-0-
12	3100 N	3348	-0-	248	248	177 1	2918 2	26 4	227 9	Y	206	199 0				7
01	DLQ G-10	3834	-0-	3834	4082	202 1	3359 2	10 4	263 9	Y	239	240 0				6
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	7443	178 1	2951 2	4 4	228 9	Y	207	207 0				6
03	800 N	3926	-0-	3126	10569	206 1	3492 2	6 4	222 9	Y	202	202 0				6
PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015				TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681						
10	10912 X	10229	-0-	-683	-0-	620 1	9191 2	27 4	391 9	Y	355	360 0				11
11	10500 X	10223	-0-	-277	-0-	588 1	9213 2	33 4	389 9	Y	354	353 0				12
12	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	615 1	10030 2	18 4	444 9	Y	404	404 0				12
01	DLQ G-10	10551	-0-	10551	10551	571 1	9523 2	29 4	428 9	Y	389	390 0				11
*02	DLQ G-10	9727	-0-	9727	20278	529 1	8794 2	13 4	391 9	Y	355	354 0				12
*03	30235 X	9957	-0-	-20278	-0-	531 1	9018 2	16 4	392 9	Y	356	357 0				11
PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552						
10	5301 X	4947	-0-	-354	-0-	296 1	4385 2	4 4	262 9	Y	238	239 0				7
11	5130 X	4447	-0-	-683	-0-	257 1	3930 2	8 4	252 9	Y	229	229 0				7
12	5301 X	4663	-0-	-638	-0-	253 1	4126 2	7 4	277 9	Y	252	252 0				7
01	DLQ G-10	4574	-0-	4574	4574	243 1	4043 2	12 4	276 9	Y	251	251 0				7
02	DLQ G-10	4132	-0-	4132	8706	222 1	3688 2	6 4	216 9	Y	196	198 0				5
03	13616 X	4910	-0-	-8706	-0-	261 1	4392 2	13 4	244 9	Y	222	220 0				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015				TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	6882 X	6863	-0-	-19	-0-	418 1	6182 2	6 4	257 9	Y	234	237	0		7
11	6660 X	6155	-0-	-505	-0-	363 1	5554 2	12 4	226 9	Y	205	206	0		6
12	6572 X	6546	-0-	-26	-0-	363 1	5919 2	10 4	254 9	Y	231	230	0		7
01	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508	353 1	5881 2	18 4	256 9	Y	233	234	0		6
02	DLQ G-10	5910	-0-	5910	12418	321 1	5328 2	8 4	253 9	Y	230	228	0		8
03	18793 X	6375	-0-	-12418	-0-	338 1	5738 2	10 4	289 9	Y	263	263	0		8
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737					
10	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	497 1	7369 2	7 4	413 9	Y	375	380	0		10
11	7800 X	7602	-0-	-198	-0-	444 1	6774 2	15 4	369 9	Y	335	335	0		10
12	8060 X	7953	-0-	-107	-0-	435 1	7100 2	12 4	406 9	Y	369	369	0		10
01	DLQ G-10	7806	-0-	7806	7806	418 1	6962 2	21 4	405 9	Y	368	368	0		10
02	DLQ G-10	7119	-0-	7119	14925	382 1	6340 2	10 4	387 9	Y	352	351	0		11
03	22584 X	7659	-0-	-14925	-0-	402 1	6814 2	12 4	431 9	Y	392	391	0		12
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015				TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276					
10	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	390 1	5796 2	18 4	325 9	Y	295	298	0		9
11	5760 X	5620	-0-	-140	-0-	328 1	5003 2	11 4	278 9	Y	253	253	0		9
12	5952 X	5840	-0-	-112	-0-	319 1	5208 2	9 4	304 9	Y	276	277	0		8
01	DLQ G-10	5698	-0-	5698	5698	305 1	5075 2	15 4	303 9	Y	275	275	0		8
*02	DLQ G-10	4518	-0-	4518	10216	240 1	4032 2	5 4	241 9	Y	219	219	0		8
*03	15677 X	5461	-0-	-10216	-0-	289 1	4880 2	8 4	284 9	Y	258	258	0		8
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854					
10	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	481 1	7126 2	7 4	283 9	Y	257	260	0		8
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	432 1	6622 2	14 4	261 9	Y	237	237	0		8
12	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	418 1	6820 2	12 4	283 9	Y	257	257	0		8
01	DLQ G-10	7360	-0-	7360	7360	400 1	6658 2	20 4	282 9	Y	256	256	0		8
*02	DLQ G-10	6651	-0-	6651	14011	363 1	6029 2	9 4	250 9	Y	227	227	0		8
*03	21479 X	7468	-0-	-14011	-0-	397 1	6747 2	12 4	312 9	Y	284	283	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH		9352 PERF. 9819 - 15946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	6231 X	5692	-0-	-539	-0-	344	1	5099	2	Y	222	225	0		6
11	6000 X	4637	-0-	-1363	-0-	262	1	4165	2	Y	185	184	0		7
12	6107 X	5415	-0-	-692	-0-	299	1	4868	2	Y	217	219	0		5
01	DLQ G-10	5096	-0-	5096	5096	275	1	4587	2	Y	200	200	0		5
02	DLQ G-10	4306	-0-	4306	9402	234	1	3882	2	Y	167	167	0		5
03	12584 X	3182	-0-	-9402	-0-	169	1	2855	2	Y	127	126	0		6
						18	4	140	9						
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH		9375 PERF. 9913 - 16182					
10	9796 X	9327	-0-	-469	-0-	572	1	8472	2	Y	250	254	0		7
11	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	575	1	8528	2	Y	241	241	0		7
12	9114 X	8901	-0-	-213	-0-	498	1	8114	2	Y	242	243	0		6
01	DLQ G-10	8138	-0-	8138	8138	446	1	7420	2	Y	226	226	0		6
02	DLQ G-10	7235	-0-	7235	15373	398	1	6609	2	Y	198	198	0		6
03	23037 X	7664	-0-	-15373	-0-	411	1	6978	2	Y	239	238	0		7
						12	4	263	9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH		8734 PERF. 9318 - 15043					
10	8401 X	8293	-0-	-108	-0-	494	1	7323	2	Y	419	424	0		13
11	8130 X	7981	-0-	-149	-0-	480	1	7043	2	Y	397	397	0		13
12	8370 X	8140	-0-	-230	-0-	441	1	7181	2	Y	459	457	0		15
01	DLQ G-10	7719	-0-	7719	7719	404	1	6746	2	Y	498	499	0		14
*02	DLQ G-10	7196	-0-	7196	14915	380	1	6300	2	Y	460	459	0		15
03	22468 X	7553	-0-	-14915	-0-	390	1	6610	2	Y	492	490	0		17
						12	4	541	9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH		8629 PERF. 9172 - 14896					
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	373	1	5520	2	Y	331	334	0		10
11	6060 X	5997	-0-	-63	-0-	361	1	5279	2	Y	310	311	0		9
12	6262 X	5818	-0-	-444	-0-	316	1	5141	2	Y	320	321	0		8
01	DLQ G-10	5865	-0-	5865	5865	311	1	5177	2	Y	328	328	0		8
02	DLQ G-10	5476	-0-	5476	11341	292	1	4844	2	Y	303	301	0		10
03	17048 X	5707	-0-	-11341	-0-	298	1	5059	2	Y	310	311	0		9
						9	4	341	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
10		3410 X	3367	-0-	-43	-0-	202 1	2994 2	Y	153	155	0		4
							3 4	168 9						
11		3300 X	3170	-0-	-130	-0-	191 1	2815 2	Y	142	142	0		4
							8 4	156 9						
12		3410 X	3275	-0-	-135	-0-	179 1	2920 2	Y	155	155	0		4
							5 4	171 9						
01	DLQ	G-10	3185	-0-	3185	3185	170 1	2837 2	Y	154	154	0		4
							9 4	169 9						
02	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	6074	155 1	2578 2	Y	138	138	0		4
							4 4	152 9						
03		9224 X	3150	-0-	-6074	-0-	165 1	2795 2	Y	166	164	0		6
							7 4	183 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822				
-----														
10		1798 X	1767	-0-	-31	-0-	104 1	1538 2	Y	113	115	0		3
							1 4	124 9						
11		1800 N	1490	-0-	-310	-0-	86 1	1286 2	Y	94	94	0		3
							15 4	103 9						
12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	92 1	1503 2	Y	115	115	0		3
							3 4	127 9						
01	DLQ	G-10	1550	-0-	1550	1550	81 1	1348 2	Y	106	105	0		4
							4 4	117 9						
02	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	2967	75 1	1253 2	Y	77	79	0		2
							4 4	85 9						
03		4475 X	1508	-0-	-2967	-0-	81 1	1370 2	Y	50	51	0		1
							2 4	55 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662				
-----														
10		5890 X	5838	-0-	-52	-0-	355 1	5255 2	Y	203	205	0		6
							5 4	223 9						
11		5700 X	4155	-0-	-1545	-0-	241 1	3752 2	Y	142	144	0		4
							6 4	156 9						
12		5890 X	3792	-0-	-2098	-0-	209 1	3426 2	Y	137	137	0		4
							6 4	151 9						
01	DLQ	G-10	5134	-0-	5134	5134	274 1	4637 2	Y	190	188	0		6
							14 4	209 9						
02	DLQ	G-10	5232	-0-	5232	10366	285 1	4731 2	Y	190	191	0		5
							7 4	209 9						
03		15713 X	5347	-0-	-10366	-0-	286 1	4851 2	Y	183	183	0		5
							9 4	201 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701				
-----														
10		6727 X	6662	-0-	-65	-0-	397 1	5881 2	Y	344	348	0		16
							6 4	378 9						
11		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	372 1	5827 2	Y	338	338	0		16
							10 4	372 9						
12		6758 X	6662	-0-	-96	-0-	361 1	5895 2	Y	359	359	0		16
							11 4	395 9						
01	DLQ	G-10	6636	-0-	6636	6636	352 1	5867 2	Y	363	364	0		15
							18 4	399 9						
*02	DLQ	G-10	5951	-0-	5951	12587	317 1	5271 2	Y	323	322	0		16
							8 4	355 9						
03		19071 X	6484	-0-	-12587	-0-	337 1	5720 2	Y	379	374	0		21
							10 4	417 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	174	1	2576	2	Y	145	146	0			4
						2	4	160	9							
11	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	165	1	2391	2	Y	132	132	0			4
						8	4	145	9							
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	155	1	2525	2	Y	147	148	0			3
						4	4	162	9							
01	DLQ G-10	2884	-0-	2884	2884	155	1	2554	2	Y	152	151	0			4
						8	4	167	9							
02	DLQ G-10	2381	-0-	2381	5265	127	1	2104	2	Y	123	123	0			4
						15	4	135	9							
03	7595 X	2330	-0-	-5265	-0-	122	1	2067	2	Y	121	121	0			4
						8	4	133	9							
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335						
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	305	1	4525	2	Y	219	222	0			4
						4	4	241	9							
11	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	274	1	4144	2	Y	201	201	0			4
						10	4	221	9							
12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	276	1	4493	2	Y	227	227	0			4
						8	4	250	9							
01	DLQ G-10	4872	-0-	4872	4872	261	1	4350	2	Y	225	225	0			4
						13	4	248	9							
*02	DLQ G-10	4439	-0-	4439	9311	239	1	3972	2	Y	202	202	0			4
						6	4	222	9							
*03	14038 X	4727	-0-	-9311	-0-	249	1	4231	2	Y	217	215	0			6
						8	4	239	9							
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633						
10	4898 X	4220	-0-	-678	-0-	257	1	3818	2	Y	128	129	0			4
						4	4	141	9							
11	4590 X	3887	-0-	-703	-0-	228	1	3523	2	Y	117	117	0			4
						7	4	129	9							
12	4743 X	4167	-0-	-576	-0-	232	1	3782	2	Y	133	133	0			4
						7	4	146	9							
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	245	1	4099	2	Y	215	213	0			6
						12	4	237	9							
02	DLQ G-10	4182	-0-	4182	8775	228	1	3786	2	Y	147	149	0			4
						6	4	162	9							
03	13311 X	4536	-0-	-8775	-0-	243	1	4138	2	Y	133	133	0			4
						9	4	146	9							
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474						
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	185	1	2737	2	Y	453	460	0			12
						3	4	498	9							
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	185	1	2630	2	Y	396	396	0			12
						6	4	436	9							
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	166	1	2702	2	Y	425	426	0			11
						5	4	468	9							
01	DLQ G-10	3251	-0-	3251	3251	156	1	2626	2	Y	419	419	0			11
						8	4	461	9							
02	DLQ G-10	2989	-0-	2989	6240	145	1	2410	2	Y	391	390	0			12
						4	4	430	9							
03	9384 X	3144	-0-	-6240	-0-	149	1	2521	2	Y	426	425	0			13
						5	4	469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016				TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4402 X	3049	-0-	-1353	-0-	181	1	2623	2	Y	220	222	0			7
						3	4	242	9							
11	4260 X	3916	-0-	-344	-0-	221	1	3446	2	Y	221	221	0			7
						6	4	243	9							
12	4402 X	4276	-0-	-126	-0-	230	1	3761	2	Y	254	254	0			7
						6	4	279	9							
01	DLQ G-10	4046	-0-	4046	4046	215	1	3547	2	Y	244	250	0			1
						16	4	268	9							
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	6958	153	1	2540	2	Y	195	192	0			4
						4	4	215	9							
03	9889 X	2931	-0-	-6958	-0-	151	1	2537	2	Y	211	208	0			7
						11	4	232	9							
PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022				TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973						
10	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	165	1	2442	2	Y	186	188	0			5
						7	4	205	9							
11	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	149	1	2344	2	Y	178	178	0			5
						12	4	196	9							
12	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	150	1	2450	2	Y	194	194	0			5
						4	4	213	9							
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	2739	143	1	2378	2	Y	192	192	0			5
						7	4	211	9							
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	5206	129	1	2147	2	Y	171	171	0			5
						3	4	188	9							
03	7828 X	2622	-0-	-5206	-0-	135	1	2286	2	Y	179	178	0			6
						4	4	197	9							
PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825						
10	5301 X	4103	-0-	-1198	-0-	239	1	3551	2	Y	260	261	0			9
						27	4	286	9							
11	5130 X	3554	-0-	-1576	-0-	196	1	3100	2	Y	230	230	0			9
						5	4	253	9							
12	5301 X	3888	-0-	-1413	-0-	206	1	3365	2	Y	260	260	0			9
						31	4	286	9							
01	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	179	1	3019	2	Y	233	235	0			7
						23	4	256	9							
02	DLQ G-10	3270	-0-	3270	6747	173	1	2851	2	Y	220	222	0			5
						4	4	242	9							
03	10230 X	3483	-0-	-6747	-0-	179	1	3043	2	Y	229	227	0			7
						9	4	252	9							
PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053						
10	5053 X	4673	-0-	-380	-0-	286	1	4243	2	Y	127	130	0			3
						4	4	140	9							
11	4770 X	3850	-0-	-920	-0-	223	1	3511	2	Y	101	101	0			3
						5	4	111	9							
12	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	244	1	3979	2	Y	119	119	0			3
						7	4	131	9							
01	DLQ G-10	4271	-0-	4271	4271	236	1	3892	2	Y	119	119	0			3
						12	4	131	9							
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	7942	201	1	3348	2	Y	99	99	0			3
						13	4	109	9							
03	11753 X	3811	-0-	-7942	-0-	204	1	3468	2	Y	102	102	0			3
						27	4	112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4154 X	3348	-0-	-806	-0-	203 1	3002 2	Y	116	117 0	3
						15 4	128 9				
11	3510 X	3180	-0-	-330	-0-	179 1	2860 2	Y	112	112 0	3
						18 4	123 9				
12	3627 X	3486	-0-	-141	-0-	193 1	3143 2	Y	131	131 0	3
						6 4	144 9				
01	DLQ G-10	2086	-0-	2086	2086	111 1	1856 2	Y	79	80 0	2
						32 4	87 9				
02	DLQ G-10	2138	-0-	2138	4224	117 1	1931 2	Y	79	80 0	1
						3 4	87 9				
03	7632 X	3408	-0-	-4224	-0-	180 1	3073 2	Y	132	129 0	4
						10 4	145 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277		
10	8370 X	8044	-0-	-326	-0-	489 1	7249 2	Y	272	274 0	8
						7 4	299 9				
11	8100 X	7688	-0-	-412	-0-	444 1	6933 2	Y	265	266 0	7
						19 4	292 9				
12	8029 X	7965	-0-	-64	-0-	441 1	7193 2	Y	290	289 0	8
						12 4	319 9				
01	DLQ G-10	7776	-0-	7776	7776	421 1	7018 2	Y	287	288 0	7
						21 4	316 9				
02	DLQ G-10	6902	-0-	6902	14678	376 1	6230 2	Y	252	251 0	8
						19 4	277 9				
03	22064 X	7386	-0-	-14678	-0-	394 1	6681 2	Y	272	270 0	10
						12 4	299 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236		
10	5301 X	4868	-0-	-433	-0-	288 1	4261 2	Y	286	289 0	8
						4 4	315 9				
11	4830 X	4574	-0-	-256	-0-	258 1	4021 2	Y	262	263 0	7
						7 4	288 9				
12	4991 X	1243	-0-	-3748	-0-	68 1	1077 2	Y	75	82 0	-0-
						15 4	83 9				
01	DLQ G-10	4007	-0-	4007	4007	219 1	3512 2	Y	244	237 0	7
						8 4	268 9				
02	DLQ G-10	4604	-0-	4604	8611	234 1	3874 2	Y	445	436 0	16
						6 4	490 9				
03	13508 X	4897	-0-	-8611	-0-	240 1	4077 2	Y	521	527 0	10
						7 4	573 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368		
10	5580 X	5288	-0-	-292	-0-	317 1	4691 2	Y	250	252 0	13
						5 4	275 9				
11	5340 X	4502	-0-	-838	-0-	256 1	3995 2	Y	222	223 0	12
						7 4	244 9				
12	5518 X	3912	-0-	-1606	-0-	215 1	3467 2	Y	203	204 0	11
						7 4	223 9				
01	DLQ G-10	4368	-0-	4368	4368	233 1	3869 2	Y	231	229 0	13
						12 4	254 9				
*02	DLQ G-10	3830	-0-	3830	8198	206 1	3400 2	Y	199	202 0	10
						5 4	219 9				
*03	12463 X	4265	-0-	-8198	-0-	224 1	3793 2	Y	219	216 0	13
						7 4	241 9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6324 X	5919	-0-	-405	-0-	351 1	5207 2	Y	324	326 0	9
11	6060 X	5563	-0-	-497	-0-	329 1	4889 2	Y	302	302 0	9
12	6262 X	5715	-0-	-547	-0-	309 1	5037 2	Y	327	327 0	9
01	DLQ G-10	5574	-0-	5574	5574	295 1	4908 2	Y	324	325 0	8
02	DLQ G-10	5049	-0-	5049	10623	268 1	4454 2	Y	291	290 0	9
03	16158 X	5535	-0-	-10623	-0-	282 1	4792 2	Y	411	406 0	14
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621		
10	7967 X	7753	-0-	-214	-0-	467 1	6928 2	Y	319	323 0	9
11	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	461 1	7097 2	Y	321	321 0	9
12	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	413 1	6736 2	Y	324	324 0	9
01	DLQ G-10	7300	-0-	7300	7300	393 1	6536 2	Y	319	320 0	8
02	DLQ G-10	6555	-0-	6555	13855	354 1	5881 2	Y	283	283 0	8
03	20832 X	6977	-0-	-13855	-0-	369 1	6265 2	Y	302	300 0	10
PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900		
10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	377 1	5594 2	Y	203	206 0	6
11	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	373 1	5687 2	Y	195	196 0	5
12	6045 X	5811	-0-	-234	-0-	323 1	5268 2	Y	192	192 0	5
01	DLQ G-10	5561	-0-	5561	5561	301 1	5022 2	Y	203	201 0	7
02	DLQ G-10	5262	-0-	5262	10823	280 1	4656 2	Y	290	288 0	9
03	16504 X	5681	-0-	-10823	-0-	298 1	5055 2	Y	290	293 0	6
PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005		
10	5208 X	4919	-0-	-289	-0-	287 1	4255 2	Y	339	339 0	12
11	4920 X	4676	-0-	-244	-0-	259 1	4024 2	Y	351	352 0	11
12	4836 X	4793	-0-	-43	-0-	252 1	4117 2	Y	379	379 0	11
01	DLQ G-10	4589	-0-	4589	4589	236 1	3934 2	Y	370	370 0	11
*02	DLQ G-10	4219	-0-	4219	8808	218 1	3626 2	Y	335	335 0	11
*03	13310 X	4502	-0-	-8808	-0-	229 1	3879 2	Y	352	351 0	12

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893			COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		3534 X	3304	-0-	-230	-0-	202	1	2988	2	Y	101	102	0		3
							3	4	111	9						
11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	278	1	4321	2	Y	145	142	0		6
							8	4	160	9						
12		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	426	1	6930	2	Y	243	243	0		6
							12	4	267	9						
01	DLQ	G-10	5012	-0-	5012	5012	286	1	4536	2	Y	161	165	0		2
							13	4	177	9						
02	DLQ	G-10	2519	-0-	2519	7531	138	1	2289	2	Y	80	79	0		3
							4	4	88	9						
03		10581 X	3050	-0-	-7531	-0-	165	1	2772	2	Y	96	96	0		3
							7	4	106	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833					
10		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	329	1	4880	2	Y	424	427	0		12
							5	4	466	9						
11		5340 X	4999	-0-	-341	-0-	289	1	4293	2	Y	371	371	0		12
							9	4	408	9						
12		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	298	1	4856	2	Y	442	442	0		12
							9	4	486	9						
01	DLQ	G-10	5089	-0-	5089	5089	265	1	4411	2	Y	364	367	0		9
							13	4	400	9						
02	DLQ	G-10	4827	-0-	4827	9916	253	1	4197	2	Y	337	336	0		10
							6	4	371	9						
03	DLQ	G-10	5289	-0-	5289	15205	271	1	4602	2	Y	371	370	0		11
							8	4	408	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362					
10		6386 X	6074	-0-	-312	-0-	352	1	5214	2	Y	447	458	0		9
							16	4	492	9						
11		6120 X	5593	-0-	-527	-0-	312	1	4811	2	Y	405	402	0		12
							24	4	446	9						
12		6231 X	5906	-0-	-325	-0-	312	1	5091	2	Y	449	449	0		12
							9	4	494	9						
01	DLQ	G-10	5749	-0-	5749	5749	296	1	4926	2	Y	465	465	0		12
							15	4	512	9						
02	DLQ	G-10	5151	-0-	5151	10900	267	1	4428	2	Y	408	408	0		12
							7	4	449	9						
03	DLQ	G-10	4890	-0-	4890	15790	249	1	4219	2	Y	377	378	0		11
							7	4	415	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669					
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	943	2	Y	349	352	0		10
							1	4	384	9						
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	858	2	Y	316	318	0		8
							1	4	348	9						
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	55	1	898	2	Y	349	348	0		9
							2	4	384	9						
01	DLQ	G-10	1220	-0-	1220	1220	49	1	815	2	Y	322	324	0		7
							2	4	354	9						
*02	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	2467	51	1	851	2	Y	313	313	0		7
							1	4	344	9						
*03	DLQ	G-10	1149	-0-	1149	3616	47	1	789	2	Y	284	283	0		8
							1	4	312	9						



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300												
PILONCILLO			WELL #:	A 25HZ	RRCID ->	282102	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8915 - 14243				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		3379 X	2326	-0-	-1053	-0-	126 1	1870 2	9 4	321 9	Y	292	305 0			4
11		3390 X	2205	-0-	-1185	-0-	121 1	1778 2	3 4	303 9	Y	275	272 0			7
12		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	177 1	2916 2	5 4	526 9	Y	478	470 0			15
01	DLQ	G-10	4084	-0-	4084	4084	197 1	3276 2	10 4	601 9	Y	546	545 0			16
*02	DLQ	G-10	3694	-0-	3694	7778	179 1	2974 2	5 4	536 9	Y	487	487 0			16
*03	DLQ	G-10	4592	-0-	4592	12370	230 1	3895 2	7 4	460 9	Y	418	420 0			14
-----																
PILONCILLO			WELL #:	B 1HB	RRCID ->	282184	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	9180 - 15556				
10		6045 X	5683	-0-	-362	-0-	317 1	4707 2	4 4	655 9	Y	595	603 0			13
11		5850 X	5065	-0-	-785	-0-	277 1	4199 2	10 4	579 9	Y	526	527 0			12
12		6045 X	5253	-0-	-792	-0-	267 1	4351 2	8 4	627 9	Y	570	571 0			11
01	DLQ	G-10	5303	-0-	5303	5303	263 1	4382 2	14 4	644 9	Y	585	585 0			11
*02	DLQ	G-10	4796	-0-	4796	10099	240 1	3975 2	6 4	575 9	Y	523	522 0			12
*03		15128 X	5029	-0-	-10099	-0-	248 1	4206 2	8 4	567 9	Y	515	517 0			10
-----																
PILONCILLO			WELL #:	A 18HU	RRCID ->	282203	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8512 - 14447				
10		4991 X	4676	-0-	-315	-0-	280 1	4168 2	4 4	224 9	Y	204	208 0			11
11		4710 X	4334	-0-	-376	-0-	260 1	3861 2	9 4	204 9	Y	185	186 0			10
12		4712 X	4547	-0-	-165	-0-	249 1	4064 2	7 4	227 9	Y	206	205 0			11
01	DLQ	G-10	4573	-0-	4573	4573	244 1	4085 2	13 4	231 9	Y	210	211 0			10
*02	DLQ	G-10	4118	-0-	4118	8691	219 1	3640 2	6 4	253 9	Y	230	227 0			13
*03		13097 X	4406	-0-	-8691	-0-	227 1	3857 2	7 4	315 9	Y	286	285 0			14
-----																
PILONCILLO			WELL #:	A 18HV	RRCID ->	282211	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8690 - 14622				
10		5239 X	4057	-0-	-1182	-0-	244 1	3622 2	3 4	188 9	Y	171	173 0			5
11		4920 X	3637	-0-	-1283	-0-	214 1	3249 2	6 4	168 9	Y	153	153 0			5
12		4929 X	3931	-0-	-998	-0-	216 1	3518 2	6 4	191 9	Y	174	174 0			5
01	DLQ	G-10	3725	-0-	3725	3725	201 1	3330 2	10 4	184 9	Y	167	168 0			4
02	DLQ	G-10	3401	-0-	3401	7126	185 1	3078 2	5 4	133 9	Y	121	122 0			3
03		10901 X	3775	-0-	-7126	-0-	192 1	3259 2	6 4	318 9	Y	289	283 0			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
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	259 1	3839 2	Y	222	231 0	6
							4 4	244 9				
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	242 1	3629 2	Y	197	197 0	6
							8 4	217 9				
12		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	215 1	3506 2	Y	199	200 0	5
							6 4	219 9				
01	DLQ	G-10	3564	-0-	3564	3564	185 1	3059 2	Y	283	280 0	8
							9 4	311 9				
02	DLQ	G-10	3240	-0-	3240	6804	167 1	2775 2	Y	267	267 0	8
							4 4	294 9				
03		10505 X	3701	-0-	-6804	-0-	185 1	3137 2	Y	339	336 0	11
							6 4	373 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674	
10		3782 X	3495	-0-	-287	-0-	188 1	2785 2	Y	472	482 0	11
							3 4	519 9				
11		3660 X	3116	-0-	-544	-0-	164 1	2559 2	Y	354	355 0	10
							4 4	389 9				
12		3689 X	3245	-0-	-444	-0-	163 1	2657 2	Y	382	383 0	9
							5 4	420 9				
01	DLQ	G-10	2878	-0-	2878	2878	142 1	2351 2	Y	344	343 0	10
							7 4	378 9				
02	DLQ	G-10	3129	-0-	3129	6007	154 1	2563 2	Y	371	370 0	11
							4 4	408 9				
03		9349 X	3342	-0-	-6007	-0-	161 1	2737 2	Y	399	397 0	13
							5 4	439 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186	
10		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	164 1	2432 2	Y	315	319 0	9
							2 4	347 9				
11		3300 X	3160	-0-	-140	-0-	157 1	2349 2	Y	589	581 0	17
							6 4	648 9				
12		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	151 1	2467 2	Y	655	654 0	18
							4 4	721 9				
01	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	3488	154 1	2565 2	Y	692	708 0	2
							8 4	761 9				
02	DLQ	G-10	2123	-0-	2123	5611	95 1	1566 2	Y	418	403 0	17
							2 4	460 9				
03		8917 X	3306	-0-	-5611	-0-	152 1	2574 2	Y	523	530 0	10
							5 4	575 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9090 - 14872	
10		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	148 1	2191 2	Y	412	418 0	11
							2 4	453 9				
11		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	136 1	2120 2	Y	395	394 0	12
							4 4	435 9				
12		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	131 1	2136 2	Y	419	421 0	10
							4 4	461 9				
01	DLQ	G-10	2390	-0-	2390	2390	111 1	1864 2	Y	372	372 0	10
							6 4	409 9				
02	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	4933	120 1	1989 2	Y	392	389 0	13
							3 4	431 9				
03		7822 X	2889	-0-	-4933	-0-	131 1	2231 2	Y	475	471 0	17
							4 4	523 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. 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
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	218 1	3219 2	16 4	327 9	Y	297	300	0			10
11	3630 X	3247	-0-	-383	-0-	-0-	179 1	2761 2	28 4	279 9	Y	254	254	0			10
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	191 1	3111 2	11 4	330 9	Y	300	301	0			9
01	DLQ G-10	3290	-0-	3290	3290	3290	169 1	2812 2	8 4	301 9	Y	274	275	0			8
*02	DLQ G-10	2871	-0-	2871	6161	6161	147 1	2444 2	4 4	276 9	Y	251	252	0			7
*03	DLQ G-10	3123	-0-	3123	9284	9284	157 1	2655 2	5 4	306 9	Y	278	275	0			10

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	-0-	411 1	6083 2	6 4	242 9	Y	220	226	0			6
11	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	-0-	383 1	5747 2	12 4	219 9	Y	199	199	0			6
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	-0-	357 1	5815 2	10 4	233 9	Y	212	212	0			6
01	DLQ G-10	6560	-0-	6560	6560	6560	357 1	5959 2	18 4	226 9	Y	205	206	0			5
02	DLQ G-10	6267	-0-	6267	12827	12827	343 1	5709 2	9 4	206 9	Y	187	186	0			6
03	19298 X	6471	-0-	-12827	-0-	-0-	343 1	5822 2	10 4	296 9	Y	269	266	0			9

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1860 X	688	-0-	-1172	-0-	-0-	36 1	606 2	1 4	45 9	Y	41	41	0			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2 4				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	5	5	3 4				Y	-0-					-0-
03	111 N	106	-0-	-5	-0-	-0-	4 1	69 2	4 1		Y	30	30	0			-0-
							33 9										

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

10	11501 X	10934	-0-	-567	-0-	-0-	646 1	9578 2	9 4	701 9	Y	637	647	0			18
11	10980 X	9924	-0-	-1056	-0-	-0-	558 1	8721 2	15 4	630 9	Y	573	573	0			18
12	11191 X	10656	-0-	-535	-0-	-0-	575 1	9356 2	17 4	708 9	Y	644	645	0			17
01	DLQ G-10	10670	-0-	10670	10670	10670	559 1	9292 2	29 4	790 9	Y	718	717	0			18
02	DLQ G-10	8951	-0-	8951	19621	19621	471 1	7811 2	12 4	657 9	Y	597	593	0			22
03	29694 X	10073	-0-	-19621	-0-	-0-	513 1	8708 2	16 4	836 9	Y	760	756	0			26

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	267 1	3956 2	Y	136	137	0	5	
11	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	4 4	150 9	Y	131	131	0	5	
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	246 1	3552 2	Y	148	148	0	5	
01	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191	11 4	144 9	Y	150	150	0	5	
*02	DLQ G-10	3793	-0-	3793	7984	234 1	3812 2	Y	134	134	0	5	
*03	11948 X	3964	-0-	-7984	-0-	7 4	163 9	Y	137	137	0	5	
						227 1	3787 2	Y					
						12 4	165 9	Y					
						207 1	3434 2	Y					
						5 4	147 9	Y					
						212 1	3595 2	Y					
						6 4	151 9	Y					
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9750 - 15218			
10	2046 X	1149	-0-	-897	-0-	69 1	1022 2	Y	52	53	0	1	
11	1980 X	1142	-0-	-838	-0-	1 4	57 9	Y	52	52	0	1	
12	1581 X	997	-0-	-584	-0-	72 1	1009 2	Y	48	48	0	1	
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	4 4	57 9	Y	39	39	0	1	
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1522	54 1	888 2	Y	61	60	0	2	
03	800 N	965	-0-	165	1687	2 4	53 9	Y	98	97	0	3	
						41 1	700 2	Y					
						2 4	43 9	Y					
						38 1	630 2	Y					
						1 4	67 9	Y					
						48 1	808 2	Y					
						1 4	108 9	Y					
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9745 - 15015			
10	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	486 1	7202 2	Y	212	216	0	6	
11	7650 X	7569	-0-	-81	-0-	7 4	233 9	Y	195	195	0	6	
12	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	461 1	6875 2	Y	221	221	0	6	
01	DLQ G-10	8045	-0-	8045	8045	18 4	215 9	Y	223	223	0	6	
02	DLQ G-10	7140	-0-	7140	15185	453 1	7391 2	Y	195	195	0	6	
03	21943 X	6758	-0-	-15185	-0-	13 4	243 9	Y	182	182	0	6	
						441 1	7336 2	Y					
						23 4	245 9	Y					
						393 1	6522 2	Y					
						10 4	215 9	Y					
						364 1	6183 2	Y					
						11 4	200 9	Y					
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9721 - 14893			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9828 - 15016					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	Y	59	59	0		2
							1	4	65	9						
11		1260 X	1218	-0-	-42	-0-	73	1	1078	2	Y	58	58	0		2
							3	4	64	9						
12		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	Y	72	72	0		2
							2	4	79	9						
01	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	1447	78	1	1285	2	Y	73	74	0		1
							4	4	80	9						
02	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	2651	64	1	1063	2	Y	60	59	0		2
							11	4	66	9						
03		800 N	1274	-0-	474	3125	67	1	1137	2	Y	62	62	0		2
							2	4	68	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9850 - 15248					
10		10974 X	10374	-0-	-600	-0-	623	1	9236	2	Y	460	465	0		9
							9	4	506	9						
11		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	617	1	9388	2	Y	465	464	0		10
							21	4	512	9						
12		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	599	1	9721	2	Y	505	507	0		8
							18	4	556	9						
01	DLQ	G-10	9685	-0-	9685	9685	516	1	8641	2	Y	456	456	0		8
							26	4	502	9						
*02	DLQ	G-10	8832	-0-	8832	18517	480	1	7968	2	Y	338	341	0		5
							12	4	372	9						
*03		28343 X	9826	-0-	-18517	-0-	527	1	8919	2	Y	331	330	0		6
							16	4	364	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9785 - 14530					
10		6479 X	6259	-0-	-220	-0-	385	1	5705	2	Y	149	151	0		4
							5	4	164	9						
11		6090 X	688	-0-	-5402	-0-	38	1	589	2	Y	15	19	0		-0-
							44	4	17	9						
12		6293 X	45	-0-	-6248	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
01	DLQ	G-10	4750	-0-	4750	4750	257	1	4350	2	Y	120	116	0		4
							11	4	132	9						
02	DLQ	G-10	5800	-0-	5800	10550	320	1	5312	2	Y	145	145	0		4
							8	4	160	9						
03		16414 X	5864	-0-	-10550	-0-	317	1	5371	2	Y	148	145	0		7
							13	4	163	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9783 - 15451					
10		6231 X	4474	-0-	-1757	-0-	265	1	3936	2	Y	230	234	0		6
							20	4	253	9						
11		6030 X	2455	-0-	-3575	-0-	160	1	2153	2	Y	120	124	0		2
							10	4	132	9						
12		5208 X	3584	-0-	-1624	-0-	191	1	3175	2	Y	194	189	0		7
							5	4	213	9						
01	DLQ	G-10	4447	-0-	4447	4447	235	1	3919	2	Y	255	254	0		8
							12	4	281	9						
02	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	8545	216	1	3583	2	Y	267	268	0		7
							5	4	294	9						
03		11190 X	2645	-0-	-8545	-0-	137	1	2313	2	Y	174	173	0		8
							4	4	191	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11501 X	9962	-0-	-1539	-0-	607	1	8991	2	Y	323	329	0			9
						9	4	355	9							
11	10500 X	9564	-0-	-936	-0-	564	1	8653	2	Y	299	299	0			9
						18	4	329	9							
12	10230 X	9848	-0-	-382	-0-	549	1	8927	2	Y	324	325	0			8
						16	4	356	9							
01	DLQ G-10	9560	-0-	9560	9560	519	1	8662	2	Y	321	321	0			8
						26	4	353	9							
02	DLQ G-10	8597	-0-	8597	18157	469	1	7780	2	Y	305	304	0			9
						12	4	336	9							
03	28027 X	9870	-0-	-18157	-0-	526	1	8940	2	Y	353	352	0			10
						16	4	388	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

10	1550 X	1531	-0-	-19	-0-	94	1	1397	2	Y	35	35	0			1
						1	4	39	9							
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1368	2	Y	34	34	0			1
						4	4	37	9							
12	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1463	2	Y	38	38	0			1
						3	4	42	9							
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	82	1	1366	2	Y	36	36	0			1
						4	4	40	9							
02	DLQ G-10	1364	-0-	1364	2856	75	1	1251	2	Y	33	33	0			1
						2	4	36	9							
03	800 N	1569	-0-	769	3625	85	1	1440	2	Y	37	37	0			1
						3	4	41	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

10	4433 X	4329	-0-	-104	-0-	255	1	3784	2	Y	254	256	0			7
						11	4	279	9							
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	244	1	3817	2	Y	254	253	0			8
						7	4	279	9							
12	4154 X	3806	-0-	-348	-0-	207	1	3342	2	Y	228	231	0			5
						6	4	251	9							
01	DLQ G-10	2947	-0-	2947	2947	157	1	2591	2	Y	174	175	0			4
						8	4	191	9							
02	DLQ G-10	3808	-0-	3808	6755	201	1	3334	2	Y	242	238	0			8
						7	4	266	9							
03	11247 X	4492	-0-	-6755	-0-	234	1	3962	2	Y	263	263	0			8
						7	4	289	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003			COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	2287 N	1248	-0-	-1039	-0-	71 1	1073 2	Y	65	69 0	-0-			
						32 4	72 9							
11	1770 N	554	-0-	-1216	-0-	30 1	483 2	Y	32	31 0	1			
						6 4	35 9							
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31 1	496 2	Y	33	34 0	-0-			
						1 4	36 9							
01	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	69 1	1164 2	Y	80	78 0	2			
						3 4	88 9							
02	2800 N	1490	-0-	-1310	14	79 1	1307 2	Y	93	92 0	3			
						2 4	102 9							
03	1716 N	1702	-0-	-14	-0-	88 1	1488 2	Y	112	112 0	3			
						3 4	123 9							
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004			COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708			
10	4898 X	4769	-0-	-129	-0-	279 1	4135 2	Y	315	317 0	9			
						8 4	347 9							
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	266 1	4161 2	Y	319	320 0	8			
						7 4	351 9							
12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	252 1	4114 2	Y	346	346 0	8			
						7 4	381 9							
01	DLQ G-10	4555	-0-	4555	4555	236 1	3935 2	Y	338	338 0	8			
						12 4	372 9							
*02	DLQ G-10	4152	-0-	4152	8707	216 1	3589 2	Y	311	310 0	9			
						5 4	342 9							
03	13152 X	4445	-0-	-8707	-0-	228 1	3876 2	Y	304	304 0	9			
						7 4	334 9							
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005			COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801			
10	T. A.	139	-0-	139	425	6 1	93 2	Y	36	37 0	-0-			
						40 9								
11	T. A.	145	-0-	145	570	6 1	96 2	Y	39	38 0	1			
						43 9								
12	649 X	79	-0-	-570	-0-	5 1	73 2	Y	1	2 0	-0-			
						1 9								
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	25	24 0	1			
						28 9								
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	5 1	82 2	Y	12	13 0	-0-			
						13 9								
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-		-0-			
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006			COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677			
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	242 1	3588 2	Y	417	419 0	12			
						3 4	459 9							
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	224 1	3510 2	Y	420	420 0	12			
						6 4	462 9							
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	218 1	3548 2	Y	384	387 0	9			
						6 4	422 9							
01	DLQ G-10	4276	-0-	4276	4276	216 1	3613 2	Y	396	395 0	10			
						11 4	436 9							
02	DLQ G-10	3915	-0-	3915	8191	201 1	3349 2	Y	327	328 0	9			
						5 4	360 9							
03	12200 X	4009	-0-	-8191	-0-	203 1	3442 2	Y	325	325 0	9			
						6 4	358 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	26	-0-	26	119	2	1	23	2	Y	1	1	0	-0-
11	T. A.	3	-0-	3	122	1	9			Y	-0-			-0-
12	150 X	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

10	4030 X	3586	-0-	-444	-0-	211	1	3122	2	Y	205	207	0	8
11	3780 X	3242	-0-	-538	-0-	27	4	226	9					
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	182	1	2851	2	Y	185	187	0	6
01	DLQ G-10	4000	-0-	4000	4000	5	4	204	9					
02	DLQ G-10	2955	-0-	2955	6955	221	1	3616	2	Y	250	244	0	12
03	10105 X	3150	-0-	-6955	-0-	6	4	275	9					
						212	1	3508	2	Y	245	252	0	5
						10	4	270	9					
						153	1	2545	2	Y	230	227	0	8
						4	4	253	9					
						159	1	2691	2	Y	268	268	0	8
						5	4	295	9					

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

10	4774 X	4166	-0-	-608	-0-	231	1	3417	2	Y	468	475	0	13
11	4620 X	3458	-0-	-1162	-0-	3	4	515	9					
12	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	181	1	2840	2	Y	386	388	0	11
01	DLQ G-10	3577	-0-	3577	3577	12	4	425	9					
02	DLQ G-10	2863	-0-	2863	6440	187	1	3049	2	Y	428	427	0	12
03	11022 X	4582	-0-	-6440	-0-	5	4	471	9					
						174	1	2935	2	Y	418	419	0	11
						8	4	460	9					
						139	1	2318	2	Y	359	355	0	15
						11	4	395	9					
						223	1	3784	2	Y	516	516	0	15
						7	4	568	9					

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	341	347	0	8
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3	4	375	9					
12	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	176	1	2734	2	Y	338	336	0	10
01	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	5	4	372	9					
02	DLQ G-10	3108	-0-	3108	5438	158	1	2576	2	Y	306	308	0	8
03	8604 X	3166	-0-	-5438	-0-	5	4	337	9					
						118	1	1942	2	Y	238	233	0	13
						8	4	262	9					
						157	1	2609	2	Y	307	312	0	8
						4	4	338	9					
						157	1	2664	2	Y	309	308	0	9
						5	4	340	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3100 N	1874	-0-	-1226	173	110 1	1631 2	Y	119	119 0	4
11	1830 N	598	-0-	-1232	-0-	2 4	131 9				
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	33 1	514 2	Y	39	40 0	3
01	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	8 4	43 9				
02	4253 X	2386	-0-	-1867	-0-	96 1	1566 2	Y	113	113 0	3
03	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	3 4	124 9				
						97 1	1623 2	Y	129	128 0	4
						5 4	142 9				
						125 1	2063 2	Y	169	166 0	7
						12 4	186 9				
						106 1	1769 2	Y	99	105 0	1
						14 4	109 9				
PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784			
10	3968 X	3584	-0-	-384	-0-	209 1	3096 2	Y	251	255 0	6
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3 4	276 9				
12	3906 X	3385	-0-	-521	-0-	224 1	3489 2	Y	219	220 0	5
01	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	7 4	241 9				
02	DLQ G-10	700	-0-	700	4079	182 1	2963 2	Y	214	213 0	6
03	4205 X	126	-0-	-4079	-0-	5 4	235 9				
						177 1	2960 2	Y	212	213 0	5
						9 4	233 9				
						36 1	606 2	Y	42	47 0	-0-
						12 4	46 9				
						7 1	106 2	Y	8	8 0	-0-
						4 4	9 9				
PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250			
10	6107 X	3008	-0-	-3099	-0-	179 1	2672 2	Y	130	130 0	6
11	2730 X	2291	-0-	-439	-0-	14 4	143 9				
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	135 1	2036 2	Y	99	101 0	4
01	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	11 4	109 9				
02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	5264	173 1	2823 2	Y	143	143 0	4
03	T. A.	3466	-0-	3466	8730	5 4	157 9				
						163 1	2689 2	Y	138	139 0	3
						9 4	152 9				
						123 1	2014 2	Y	101	104 0	-0-
						3 4	111 9				
						181 1	3061 2	Y	198	185 0	13
						6 4	218 9				
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007			
10	5208 X	4374	-0-	-834	-0-	263 1	3899 2	Y	189	194 0	5
11	4500 X	3772	-0-	-728	-0-	4 4	208 9				
12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	216 1	3368 2	Y	162	162 0	5
01	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	10 4	178 9				
02	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6912	214 1	3513 2	Y	177	177 0	5
03	10751 X	3839	-0-	-6912	-0-	6 4	195 9				
						191 1	3164 2	Y	162	163 0	4
						10 4	178 9				
						173 1	2895 2	Y	270	257 0	17
						4 4	297 9				
						189 1	3218 2	Y	387	394 0	10
						6 4	426 9				

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489			COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		5518 X	3178	-0-	-2340	-0-	194	1	2871	2	Y	100	104	0		3
							3	4	110	9						
11		5340 X	3430	-0-	-1910	-0-	198	1	3098	2	Y	109	109	0		3
							14	4	120	9						
12		5518 X	3549	-0-	-1969	-0-	182	1	2963	2	Y	363	356	0		10
							5	4	399	9						
01	DLQ	G-10	3358	-0-	3358	3358	166	1	2774	2	Y	373	374	0		9
							8	4	410	9						
02	DLQ	G-10	1907	-0-	1907	5265	96	1	1588	2	Y	201	210	0		-0-
							2	4	221	9						
03		8565 X	3300	-0-	-5265	-0-	167	1	2838	2	Y	264	254	0		10
							5	4	290	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856			COMPL. DATE 08/04/2017			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097					
10		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	290	1	4298	2	Y	219	223	0		6
							4	4	241	9						
11		5010 X	4409	-0-	-601	-0-	262	1	3920	2	Y	198	198	0		6
							9	4	218	9						
12		5177 X	4645	-0-	-532	-0-	254	1	4142	2	Y	220	220	0		6
							7	4	242	9						
01	DLQ	G-10	4549	-0-	4549	4549	243	1	4052	2	Y	220	220	0		6
							12	4	242	9						
02	DLQ	G-10	4190	-0-	4190	8739	225	1	3740	2	Y	199	199	0		6
							6	4	219	9						
03		13199 X	4460	-0-	-8739	-0-	234	1	3967	2	Y	229	228	0		7
							7	4	252	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866			COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899					
10		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	322	1	4775	2	Y	161	163	0		5
							5	4	177	9						
11		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	345	1	4999	2	Y	165	165	0		5
							16	4	182	9						
12		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	313	1	5109	2	Y	178	178	0		5
							16	4	196	9						
01	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	146	1	2252	2	Y	80	85	0		-0-
							11	4	88	9						
02	DLQ	G-10	3665	-0-	3665	6162	200	1	3316	2	Y	130	126	0		4
							6	4	143	9						
03		11135 X	4973	-0-	-6162	-0-	266	1	4497	2	Y	184	182	0		6
							8	4	202	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867			COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921					
10		4247 X	3787	-0-	-460	-0-	221	1	3285	2	Y	253	246	0		7
							3	4	278	9						
11		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	225	1	3400	2	Y	262	261	0		8
							7	4	288	9						
12		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	223	1	3635	2	Y	293	293	0		8
							6	4	322	9						
01	DLQ	G-10	3591	-0-	3591	3591	187	1	3113	2	Y	255	258	0		5
							10	4	281	9						
02	DLQ	G-10	2955	-0-	2955	6546	155	1	2569	2	Y	206	205	0		6
							4	4	227	9						
03		T. A.	3241	-0-	3241	9787	167	1	2824	2	Y	223	222	0		7
							5	4	245	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 9580	- 15904						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	2	Y	57	57	0		32
						2	4	63	9						
11	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	110	1	1664	2	Y	42	43	0		31
						4	4	46	9						
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	137	133	0		35
						2	4	151	9						
01	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	83	1	1409	2	Y	198	198	0		35
						4	4	218	9						
*02	DLQ G-10	1553	-0-	1553	3267	77	1	1279	2	Y	177	180	0		32
						2	4	195	9						
*03	800 N	1459	-0-	659	3926	73	1	1212	2	Y	156	152	0		36
						2	4	172	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9480	- 15778						
10	7688 X	3838	-0-	-3850	-0-	229	1	3415	2	Y	174	181	0		2
						3	4	191	9						
11	6990 X	2844	-0-	-4146	-0-	165	1	2532	2	Y	129	127	0		4
						5	4	142	9						
12	7223 X	4006	-0-	-3217	-0-	209	1	3420	2	Y	337	329	0		12
						6	4	371	9						
01	DLQ G-10	4385	-0-	4385	4385	223	1	3685	2	Y	424	425	0		11
						11	4	466	9						
02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	8612	214	1	3565	2	Y	403	399	0		15
						5	4	443	9						
03	12942 X	4330	-0-	-8612	-0-	216	1	3692	2	Y	377	382	0		10
						7	4	415	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9186	PERF. 9835	- 15948						
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	235	1	3481	2	Y	187	190	0		6
						3	4	206	9						
11	3780 X	3716	-0-	-64	-0-	215	1	3299	2	Y	173	173	0		6
						12	4	190	9						
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	219	1	3570	2	Y	199	200	0		5
						6	4	219	9						
01	DLQ G-10	3972	-0-	3972	3972	212	1	3529	2	Y	200	200	0		5
						11	4	220	9						
02	DLQ G-10	3659	-0-	3659	7631	196	1	3257	2	Y	183	182	0		6
						5	4	201	9						
03	11524 X	3893	-0-	-7631	-0-	199	1	3381	2	Y	279	275	0		10
						6	4	307	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900	COMPL. DATE 11/22/2022	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9680	- 15880						
10	10602 X	10225	-0-	-377	-0-	620	1	9193	2	Y	366	371	0		10
						9	4	403	9						
11	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	630	1	9227	2	Y	363	362	0		11
						28	4	399	9						
12	10602 X	10495	-0-	-107	-0-	579	1	9422	2	Y	434	434	0		11
						17	4	477	9						
01	DLQ G-10	11824	-0-	11824	11824	627	1	10609	2	Y	505	501	0		15
						32	4	556	9						
02	DLQ G-10	10273	-0-	10273	22097	555	1	9229	2	Y	432	435	0		12
						14	4	475	9						
03	32119 X	10022	-0-	-22097	-0-	533	1	9057	2	Y	378	379	0		11
						16	4	416	9						



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300																
PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		2883 X	2723	-0-	-160	-0-	152	1	2238	2	Y	291	293	0		8
							13	4	320	9						
11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	152	1	2438	2	Y	324	320	0		12
							28	4	356	9						
12		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	141	1	2281	2	Y	316	324	0		4
							14	4	348	9						
01	DLQ	G-10	2945	-0-	2945	2945	144	1	2420	2	Y	340	336	0		8
							7	4	374	9						
02	DLQ	G-10	2353	-0-	2353	5298	119	1	1969	2	Y	238	239	0		7
							3	4	262	9						
03		7734 X	2436	-0-	-5298	-0-	121	1	2055	2	Y	233	233	0		7
							4	4	256	9						
-----																
PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764																
10		4867 X	4591	-0-	-276	-0-	248	1	3667	2	Y	611	618	0		18
							4	4	672	9						
11		4560 X	4386	-0-	-174	-0-	239	1	3502	2	Y	577	577	0		18
							10	4	635	9						
12		4619 X	4507	-0-	-112	-0-	220	1	3593	2	Y	625	626	0		17
							6	4	688	9						
01	DLQ	G-10	4432	-0-	4432	4432	212	1	3524	2	Y	623	624	0		16
							11	4	685	9						
02	DLQ	G-10	3988	-0-	3988	8420	194	1	3220	2	Y	517	514	0		19
							5	4	569	9						
03		12502 X	4082	-0-	-8420	-0-	195	1	3320	2	Y	507	511	0		15
							9	4	558	9						
-----																
PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393																
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	236	1	3504	2	Y	462	466	0		13
							9	4	508	9						
11		4080 X	3907	-0-	-173	-0-	219	1	3197	2	Y	438	438	0		13
							9	4	482	9						
12		4216 X	3815	-0-	-401	-0-	191	1	3113	2	Y	460	461	0		12
							5	4	506	9						
01	DLQ	G-10	3904	-0-	3904	3904	191	1	3198	2	Y	459	458	0		13
							10	4	505	9						
02	DLQ	G-10	3904	-0-	3904	7808	191	1	3160	2	Y	495	490	0		18
							8	4	545	9						
03		11912 X	4104	-0-	-7808	-0-	190	1	3218	2	Y	625	624	0		19
							8	4	688	9						
-----																
PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307																
10		5828 X	5707	-0-	-121	-0-	309	1	4598	2	Y	724	734	0		20
							4	4	796	9						
11		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	353	1	4878	2	Y	761	759	0		22
							15	4	837	9						
12		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	301	1	4908	2	Y	922	919	0		25
							9	4	1014	9						
01	DLQ	G-10	5913	-0-	5913	5913	279	1	4637	2	Y	894	897	0		22
							14	4	983	9						
02	DLQ	G-10	5288	-0-	5288	11201	253	1	4190	2	Y	761	760	0		23
							8	4	837	9						
03		16885 X	5684	-0-	-11201	-0-	262	1	4448	2	Y	878	874	0		27
							8	4	966	9						



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	4898 X	4831	-0-	-67	-0-	251 1	3727 2	Y	772	778 0	23
						4 4	849 9				
11	4740 X	4281	-0-	-459	-0-	225 1	3278 2	Y	692	694 0	21
						17 4	761 9				
12	4898 X	4252	-0-	-646	-0-	199 1	3241 2	Y	717	716 0	22
						23 4	789 9				
01	DLQ G-10	4176	-0-	4176	4176	192 1	3187 2	Y	715	718 0	19
						10 4	787 9				
02	DLQ G-10	3814	-0-	3814	7990	172 1	2844 2	Y	722	718 0	23
						4 4	794 9				
03	12268 X	4278	-0-	-7990	-0-	189 1	3206 2	Y	797	798 0	22
						6 4	877 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067			
10	9052 X	8335	-0-	-717	-0-	501 1	7431 2	Y	360	365 0	9
						7 4	396 9				
11	9330 X	7849	-0-	-1481	-0-	473 1	6987 2	Y	337	337 0	9
						18 4	371 9				
12	9641 X	7952	-0-	-1689	-0-	436 1	7109 2	Y	359	359 0	9
						12 4	395 9				
01	DLQ G-10	7693	-0-	7693	7693	406 1	6879 2	Y	353	353 0	9
						20 4	388 9				
*02	DLQ G-10	7179	-0-	7179	14872	387 1	6424 2	Y	325	325 0	9
						10 4	358 9				
*03	22729 X	7857	-0-	-14872	-0-	414 1	7026 2	Y	367	366 0	10
						13 4	404 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	283	1	4207	2	Y	433	439	0		11
						4	4	476	9						
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	238	1	3715	2	Y	376	376	0		11
						7	4	414	9						
12	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	248	1	4049	2	Y	546	542	0		15
						7	4	601	9						
01	DLQ G-10	4790	-0-	4790	4790	239	1	3977	2	Y	509	510	0		14
						14	4	560	9						
02	DLQ G-10	4238	-0-	4238	9028	215	1	3559	2	Y	417	419	0		12
						5	4	459	9						
03	13003 X	3975	-0-	-9028	-0-	197	1	3353	2	Y	381	381	0		12
						6	4	419	9						
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205						
10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	456	1	6755	2	Y	724	729	0		14
						6	4	796	9						
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	413	1	6319	2	Y	701	702	0		13
						14	4	771	9						
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	415	1	6768	2	Y	790	790	0		13
						12	4	869	9						
01	DLQ G-10	7817	-0-	7817	7817	390	1	6549	2	Y	778	779	0		12
						22	4	856	9						
*02	DLQ G-10	7008	-0-	7008	14825	352	1	5849	2	Y	725	723	0		14
						9	4	798	9						
*03	22307 X	7482	-0-	-14825	-0-	370	1	6274	2	Y	752	753	0		13
						11	4	827	9						
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083						
10	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	380	1	5654	2	Y	748	755	0		33
						5	4	823	9						
11	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	357	1	5573	2	Y	728	728	0		33
						10	4	801	9						
12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	324	1	5285	2	Y	880	878	0		35
						9	4	968	9						
01	DLQ G-10	6877	-0-	6877	6877	333	1	5559	2	Y	880	881	0		34
						17	4	968	9						
*02	DLQ G-10	5543	-0-	5543	12420	270	1	4492	2	Y	704	707	0		31
						7	4	774	9						
*03	18925 X	6505	-0-	-12420	-0-	313	1	5309	2	Y	794	790	0		35
						10	4	873	9						
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102						
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	315	1	4682	2	Y	502	508	0		15
						4	4	552	9						
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	237	1	3702	2	Y	386	389	0		12
						7	4	425	9						
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	219	1	3562	2	Y	394	395	0		11
						6	4	433	9						
01	DLQ G-10	4182	-0-	4182	4182	211	1	3520	2	Y	400	399	0		12
						11	4	440	9						
*02	DLQ G-10	3920	-0-	3920	8102	201	1	3338	2	Y	342	344	0		10
						5	4	376	9						
*03	11609 X	3507	-0-	-8102	-0-	168	1	2852	2	Y	438	434	0		14
						5	4	482	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	195 3	1 4	2893 396	2 9	Y 360	365 0	10
11	3420 X	3210	-0-	-210	-0-	172 5	1 4	2670 363	2 9	Y 330	330 0	10
12	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	176 5	1 4	2867 408	2 9	Y 371	372 0	9
01	DLQ G-10	3358	-0-	3358	3358	167 8	1 4	2779 404	2 9	Y 367	366 0	10
02	DLQ G-10	3640	-0-	3640	6998	181 5	1 4	3001 453	2 9	Y 412	408 0	14
03	DLQ G-10	3811	-0-	3811	10809	188 6	1 4	3197 420	2 9	Y 382	385 0	11
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480			
10	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	348 5	1 4	5153 254	2 9	Y 231	234 0	7
11	5430 X	3253	-0-	-2177	-0-	180 18	1 4	2912 143	2 9	Y 130	131 0	6
12	5611 X	4302	-0-	-1309	-0-	234 40	1 4	3831 197	2 9	Y 179	179 0	6
01	DLQ G-10	4529	-0-	4529	4529	238 21	1 4	4058 212	2 9	Y 193	193 0	6
02	DLQ G-10	4311	-0-	4311	8840	235 10	1 4	3867 199	2 9	Y 181	181 0	6
03	13807 X	4967	-0-	-8840	-0-	264 8	1 4	4469 226	2 9	Y 205	205 0	6
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004			
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	301 4	1 4	4461 354	2 9	Y 322	326 0	8
11	4860 X	4600	-0-	-260	-0-	255 22	1 4	4008 315	2 9	Y 286	286 0	8
12	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	264 8	1 4	4298 356	2 9	Y 324	324 0	8
01	DLQ G-10	4784	-0-	4784	4784	251 12	1 4	4170 351	2 9	Y 319	320 0	7
*02	DLQ G-10	4307	-0-	4307	9091	232 6	1 4	3853 216	2 9	Y 196	199 0	4
*03	13627 X	4536	-0-	-9091	-0-	241 7	1 4	4093 195	2 9	Y 177	177 0	4
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295			
10	7595 X	7287	-0-	-308	-0-	436 6	1 4	6467 378	2 9	Y 344	345 0	9
11	7350 X	6752	-0-	-598	-0-	389 17	1 4	5980 366	2 9	Y 333	333 0	9
12	7285 X	7107	-0-	-178	-0-	387 11	1 4	6304 405	2 9	Y 368	368 0	9
01	DLQ G-10	7010	-0-	7010	7010	372 19	1 4	6212 407	2 9	Y 370	370 0	9
*02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	13191	334 8	1 4	5547 292	2 9	Y 265	268 0	6
*03	19635 X	6444	-0-	-13191	-0-	342 10	1 4	5804 288	2 9	Y 262	260 0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5673 X	5062	-0-	-611	-0-	303 1	4478 2	Y	234	234 0		3
						24 4	257 9					
11	5310 X	4811	-0-	-499	-0-	276 1	4271 2	Y	233	233 0		3
						8 4	256 9					
12	5487 X	5119	-0-	-368	-0-	279 1	4546 2	Y	260	260 0		3
						8 4	286 9					
01	DLQ G-10	5213	-0-	5213	5213	276 1	4589 2	Y	304	299 0		8
						14 4	334 9					
*02	DLQ G-10	4837	-0-	4837	10050	250 1	4160 2	Y	376	377 0		7
						13 4	414 9					
*03	15105 X	5055	-0-	-10050	-0-	259 1	4412 2	Y	333	334 0		6
						18 4	366 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358				
10	5952 X	5294	-0-	-658	-0-	320 1	4748 2	Y	201	203 0		6
						5 4	221 9					
11	5730 X	5029	-0-	-701	-0-	288 1	4523 2	Y	192	192 0		6
						7 4	211 9					
12	5518 X	5213	-0-	-305	-0-	288 1	4689 2	Y	207	207 0		6
						8 4	228 9					
01	DLQ G-10	4775	-0-	4775	4775	257 1	4288 2	Y	193	194 0		5
						18 4	212 9					
02	DLQ G-10	4254	-0-	4254	9029	232 1	3837 2	Y	163	165 0		3
						6 4	179 9					
03	13797 X	4768	-0-	-9029	-0-	255 1	4311 2	Y	176	174 0		5
						8 4	194 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051				
10	6665 X	5989	-0-	-676	-0-	362 1	5363 2	Y	235	238 0		8
						5 4	259 9					
11	6450 X	5532	-0-	-918	-0-	316 1	4969 2	Y	217	217 0		8
						8 4	239 9					
12	6417 X	5496	-0-	-921	-0-	303 1	4938 2	Y	224	224 0		8
						9 4	246 9					
01	DLQ G-10	4950	-0-	4950	4950	266 1	4446 2	Y	205	206 0		7
						12 4	226 9					
*02	DLQ G-10	4053	-0-	4053	9003	221 1	3644 2	Y	166	169 0		4
						5 4	183 9					
*03	13595 X	4592	-0-	-9003	-0-	246 1	4134 2	Y	185	181 0		8
						8 4	204 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531				
10	8401 X	8159	-0-	-242	-0-	487 1	7211 2	Y	413	414 0		12
						7 4	454 9					
11	7980 X	7529	-0-	-451	-0-	427 1	6653 2	Y	395	395 0		12
						14 4	435 9					
12	8153 X	7987	-0-	-166	-0-	433 1	7058 2	Y	440	440 0		12
						12 4	484 9					
01	DLQ G-10	7860	-0-	7860	7860	416 1	6939 2	Y	440	440 0		12
						21 4	484 9					
02	DLQ G-10	6959	-0-	6959	14819	375 1	6217 2	Y	325	328 0		9
						9 4	358 9					
03	22190 X	7371	-0-	-14819	-0-	390 1	6616 2	Y	321	320 0		10
						12 4	353 9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		8184 X	8022	-0-	-162	-0-	478	1	7081	2	Y	400	404	0		12
							23	4	440	9						
11		7920 X	7267	-0-	-653	-0-	405	1	6429	2	Y	372	373	0		11
							24	4	409	9						
12		8184 X	7803	-0-	-381	-0-	424	1	6913	2	Y	413	413	0		11
							12	4	454	9						
01	DLQ	G-10	7654	-0-	7654	7654	406	1	6774	2	Y	412	412	0		11
							21	4	453	9						
02	DLQ	G-10	6935	-0-	6935	14589	373	1	6190	2	Y	330	332	0		9
							9	4	363	9						
03		21894 X	7305	-0-	-14589	-0-	385	1	6536	2	Y	338	336	0		11
							12	4	372	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509			COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461					
10		5983 X	5939	-0-	-44	-0-	343	1	5078	2	Y	466	471	0		13
							5	4	513	9						
11		5670 X	5459	-0-	-211	-0-	302	1	4678	2	Y	428	428	0		13
							8	4	471	9						
12		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	304	1	4960	2	Y	476	476	0		13
							9	4	524	9						
01	DLQ	G-10	5692	-0-	5692	5692	292	1	4862	2	Y	476	476	0		13
							14	4	524	9						
02	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	7555	96	1	1595	2	Y	152	165	0		-0-
							5	4	167	9						
03	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	10306	138	1	2295	2	Y	279	277	0		2
							11	4	307	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193					
10		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	244	1	3613	2	Y	281	284	0		8
							9	4	309	9						
11		3960 X	3882	-0-	-78	-0-	219	1	3369	2	Y	262	262	0		8
							6	4	288	9						
12		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	218	1	3556	2	Y	291	291	0		8
							6	4	320	9						
01	DLQ	G-10	4075	-0-	4075	4075	212	1	3530	2	Y	293	294	0		7
							11	4	322	9						
02	DLQ	G-10	4386	-0-	4386	8461	230	1	3807	2	Y	312	308	0		11
							6	4	343	9						
03		13390 X	4929	-0-	-8461	-0-	247	1	4214	2	Y	419	415	0		15
							7	4	461	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090					
10		3100 N	2162	-0-	-938	1963	125	1	1844	2	Y	174	174	0		6
							2	4	191	9						
11		3000 N	2150	-0-	-850	1113	118	1	1833	2	Y	178	178	0		6
							3	4	196	9						
12		3100 N	2186	-0-	-914	199	114	1	1859	2	Y	191	191	0		6
							3	4	210	9						
01	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	2374	111	1	1846	2	Y	193	193	0		6
							6	4	212	9						
*02		4678 X	2304	-0-	-2374	-0-	120	1	1985	2	Y	178	177	0		7
							3	4	196	9						
*03		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	2	Y	159	161	0		5
							4	4	175	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300										
PILONCILLO			WELL #:		A 25HE	RRCID ->	285776	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8508 - 13884			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3100 N	2120	-0-	-980	2716	120	1	1774	2	Y	204	206	0		6
							2	224	9						
11	3000 N	2007	-0-	-993	1723	109	1	1686	2	Y	190	190	0		6
							3	209	9						
12	3100 N	2120	-0-	-980	743	109	1	1777	2	Y	210	210	0		6
							3	231	9						
01	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2830	105	1	1746	2	Y	210	211	0		5
							5	231	9						
02	2800 N	1736	-0-	-1064	1766	89	1	1476	2	Y	154	155	0		4
							2	169	9						
03	3100 N	1437	-0-	-1663	103	73	1	1237	2	Y	110	110	0		4
							6	121	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #:		B 09HX	RRCID ->	285781	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 8733 - 19906			
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	347	1	5146	2	Y	769	778	0		20
							5	846	9						
11	5910 X	5726	-0-	-184	-0-	298	1	4661	2	Y	690	690	0		20
							8	759	9						
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	297	1	4848	2	Y	827	831	0		16
							9	910	9						
01	DLQ G-10	5745	-0-	5745	5745	274	1	4577	2	Y	798	797	0		17
							16	878	9						
02	DLQ G-10	5295	-0-	5295	11040	259	1	4303	2	Y	661	659	0		19
							6	727	9						
03	16663 X	5623	-0-	-11040	-0-	274	1	4641	2	Y	636	636	0		19
							8	700	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #:		B 09HY	RRCID ->	285792	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	8723	PERF. 8653 - 19826			
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	237	1	3518	2	Y	441	449	0		12
							3	485	9						
11	4290 X	3818	-0-	-472	-0-	204	1	3185	2	Y	385	385	0		12
							5	424	9						
12	4433 X	4277	-0-	-156	-0-	210	1	3420	2	Y	579	575	0		16
							10	637	9						
01	DLQ G-10	3946	-0-	3946	3946	187	1	3148	2	Y	545	544	0		17
							11	600	9						
*02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	7077	150	1	2501	2	Y	433	439	0		11
							4	476	9						
*03	11033 X	3956	-0-	-7077	-0-	190	1	3232	2	Y	480	477	0		14
							6	528	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #:		B 09HZ	RRCID ->	285793	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 8800 - 20303			
10	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	412	1	6090	2	Y	1074	1089	0		31
							6	1181	9						
11	7260 X	7022	-0-	-238	-0-	356	1	5574	2	Y	984	986	0		29
							10	1082	9						
12	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	359	1	5852	2	Y	1231	1227	0		33
							10	1354	9						
01	DLQ G-10	6876	-0-	6876	6876	319	1	5299	2	Y	1130	1130	0		33
							15	1243	9						
*02	DLQ G-10	6033	-0-	6033	12909	280	1	4631	2	Y	1014	1032	0		15
							7	1115	9						
*03	20218 X	7309	-0-	-12909	-0-	339	1	5760	2	Y	1091	1072	0		34
							10	1200	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 03HC		RRCID ->	285962	COMPL. DATE	06/25/2018	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	8751 - 15556		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	176	1 2615	2 Y	360	366 0	9		
						3	4 396	9					
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	192	1 3004	2 Y	402	402 0	9		
						5	4 442	9					
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	155	1 2515	2 Y	438	437 0	10		
						5	4 482	9					
01	DLQ G-10	2972	-0-	2972	2972	142	1 2362	2 Y	419	419 0	10		
						7	4 461	9					
*02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	5721	136	1 2249	2 Y	328	330 0	8		
						3	4 361	9					
*03	8476 X	2755	-0-	-5721	-0-	134	1 2278	2 Y	308	308 0	8		
						4	4 339	9					
PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID ->	286088	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8499 - 15298		
10	2604 X	2471	-0-	-133	-0-	134	1 1994	2 Y	310	312 0	9		
						2	4 341	9					
11	2400 X	2365	-0-	-35	-0-	129	1 1908	2 Y	294	295 0	8		
						5	4 323	9					
12	2449 X	2316	-0-	-133	-0-	118	1 1932	2 Y	239	240 0	7		
						3	4 263	9					
01	DLQ G-10	2291	-0-	2291	2291	111	1 1841	2 Y	303	300 0	10		
						6	4 333	9					
02	DLQ G-10	2315	-0-	2315	4606	115	1 1913	2 Y	258	261 0	7		
						3	4 284	9					
03	800 N	2688	-0-	1888	6494	126	1 2130	2 Y	386	381 0	12		
						7	4 425	9					
PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID ->	286089	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8552 - 15221		
10	3038 X	2987	-0-	-51	-0-	165	1 2456	2 Y	331	336 0	9		
						2	4 364	9					
11	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	146	1 2169	2 Y	289	289 0	9		
						6	4 318	9					
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	135	1 2199	2 Y	307	310 0	6		
						4	4 338	9					
01	DLQ G-10	2629	-0-	2629	2629	127	1 2122	2 Y	340	337 0	9		
						6	4 374	9					
02	DLQ G-10	1751	-0-	1751	4380	79	1 1307	2 Y	330	330 0	9		
						2	4 363	9					
03	7053 X	2673	-0-	-4380	-0-	127	1 2131	2 Y	374	372 0	11		
						4	4 411	9					
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID ->	286091	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8753 - 15460		
10	5766 X	4229	-0-	-1537	-0-	231	1 3437	2 Y	504	515 0	13		
						7	4 554	9					
11	5580 X	3675	-0-	-1905	-0-	193	1 3011	2 Y	424	424 0	13		
						5	4 466	9					
12	5766 X	3997	-0-	-1769	-0-	197	1 3210	2 Y	531	530 0	14		
						6	4 584	9					
01	DLQ G-10	4219	-0-	4219	4219	197	1 3381	2 Y	573	573 0	14		
						11	4 630	9					
02	DLQ G-10	4957	-0-	4957	9176	244	1 4054	2 Y	594	592 0	16		
						6	4 653	9					
03	14252 X	5076	-0-	-9176	-0-	240	1 4078	2 Y	683	678 0	21		
						7	4 751	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	178	1	2636	2	Y	450	457	0		13
						3	4	495	9						
11	3030 X	2992	-0-	-38	-0-	153	1	2391	2	Y	404	411	0		6
						4	4	444	9						
12	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	148	1	2424	2	Y	427	421	0		12
						4	4	470	9						
01	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	143	1	2380	2	Y	537	534	0		15
						7	4	591	9						
02	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5814	132	1	2185	2	Y	337	342	0		10
						5	4	371	9						
03	8607 X	2793	-0-	-5814	-0-	136	1	2310	2	Y	310	309	0		11
						6	4	341	9						
PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321						
10	3596 X	3251	-0-	-345	-0-	174	1	2584	2	Y	446	450	0		12
						2	4	491	9						
11	3210 X	3201	-0-	-9	-0-	159	1	2550	2	Y	443	442	0		13
						5	4	487	9						
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	162	1	2650	2	Y	460	461	0		12
						5	4	506	9						
01	DLQ G-10	3026	-0-	3026	3026	153	1	2517	2	Y	317	321	0		8
						7	4	349	9						
02	DLQ G-10	2753	-0-	2753	5779	134	1	2224	2	Y	356	352	0		12
						3	4	392	9						
03	8980 X	3201	-0-	-5779	-0-	150	1	2541	2	Y	459	457	0		14
						5	4	505	9						
PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689						
10	8866 X	8616	-0-	-250	-0-	514	1	7625	2	Y	427	432	0		12
						7	4	470	9						
11	8550 X	8038	-0-	-512	-0-	476	1	7108	2	Y	395	395	0		12
						19	4	435	9						
12	8835 X	8464	-0-	-371	-0-	461	1	7507	2	Y	439	441	0		10
						13	4	483	9						
01	DLQ G-10	8434	-0-	8434	8434	449	1	7474	2	Y	444	443	0		11
						23	4	488	9						
02	DLQ G-10	7344	-0-	7344	15778	393	1	6524	2	Y	376	376	0		11
						13	4	414	9						
03	23763 X	7985	-0-	-15778	-0-	421	1	7153	2	Y	362	363	0		10
						13	4	398	9						
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647						
10	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	429	1	6349	2	Y	279	282	0		8
						6	4	307	9						
11	5820 X	5162	-0-	-658	-0-	314	1	4631	2	Y	181	183	0		6
						18	4	199	9						
12	6014 X	5557	-0-	-457	-0-	307	1	5012	2	Y	208	208	0		6
						9	4	229	9						
01	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	293	1	4861	2	Y	205	206	0		5
						18	4	226	9						
02	DLQ G-10	4731	-0-	4731	10129	256	1	4254	2	Y	195	194	0		6
						6	4	215	9						
03	14084 X	3955	-0-	-10129	-0-	208	1	3493	2	Y	199	203	0		2
						35	4	219	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	613 1	9095 2	9095 2	Y	1176	1194 0			32
						9 4	1294 9	1294 9						
11	9750 X	9723	-0-	-27	-0-	519 1	8053 2	8053 2	Y	1034	1036 0			30
						14 4	1137 9	1137 9						
12	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	510 1	8317 2	8317 2	Y	1122	1123 0			29
						15 4	1234 9	1234 9						
01	DLQ G-10	10206	-0-	10206	10206	509 1	8399 2	8399 2	Y	1157	1156 0			30
						25 4	1273 9	1273 9						
02	DLQ G-10	8982	-0-	8982	19188	455 1	7530 2	7530 2	Y	895	903 0			22
						12 4	985 9	985 9						
03	27778 X	8590	-0-	-19188	-0-	428 1	7255 2	7255 2	Y	813	808 0			27
						13 4	894 9	894 9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018					
10	4123 X	3838	-0-	-285	-0-	205 1	3043 2	3043 2	Y	531	540 0			14
						6 4	584 9	584 9						
11	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	174 1	2715 2	2715 2	Y	471	471 0			14
						9 4	518 9	518 9						
12	3720 X	3416	-0-	-304	-0-	164 1	2704 2	2704 2	Y	488	488 0			14
						11 4	537 9	537 9						
01	DLQ G-10	3332	-0-	3332	3332	160 1	2629 2	2629 2	Y	486	483 0			17
						8 4	535 9	535 9						
02	DLQ G-10	2742	-0-	2742	6074	132 1	2194 2	2194 2	Y	371	376 0			12
						8 4	408 9	408 9						
03	9343 X	3269	-0-	-6074	-0-	154 1	2616 2	2616 2	Y	449	447 0			14
						5 4	494 9	494 9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103					
10	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	783 1	11602 2	11602 2	Y	1180	1195 0			31
						11 4	1298 9	1298 9						
11	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	693 1	10637 2	10637 2	Y	1064	1065 0			30
						22 4	1170 9	1170 9						
12	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	679 1	11079 2	11079 2	Y	1165	1166 0			29
						20 4	1282 9	1282 9						
01	DLQ G-10	12493	-0-	12493	12493	630 1	10494 2	10494 2	Y	1216	1215 0			30
						31 4	1338 9	1338 9						
*02	DLQ G-10	11452	-0-	11452	23945	577 1	9578 2	9578 2	Y	1165	1162 0			33
						15 4	1282 9	1282 9						
*03	36372 X	12427	-0-	-23945	-0-	614 1	10428 2	10428 2	Y	1242	1241 0			34
						19 4	1366 9	1366 9						
PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529					
10	3348 X	2168	-0-	-1180	-0-	117 1	1710 2	1710 2	Y	286	282 0			7
						26 4	315 9	315 9						
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	151 1	2327 2	2327 2	Y	394	389 0			12
						4 4	433 9	433 9						
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	124 1	2025 2	2025 2	Y	364	366 0			10
						3 4	400 9	400 9						
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	14 1	232 2	232 2	Y	42	50 0			2
						30 4	46 9	46 9						
*02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1832	83 1	1329 2	1329 2	Y	87	83 0			6
						2 4	96 9	96 9						
*03	4245 X	2413	-0-	-1832	-0-	124 1	2112 2	2112 2	Y	157	158 0			5
						4 4	173 9	173 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	416	1	6170	2	Y	269	272	0	7
						6	4	296	9					
11	6180 X	5495	-0-	-685	-0-	313	1	4920	2	Y	219	219	0	7
						21	4	241	9					
12	6386 X	6105	-0-	-281	-0-	337	1	5484	2	Y	249	250	0	6
						10	4	274	9					
01	DLQ G-10	6015	-0-	6015	6015	324	1	5400	2	Y	250	249	0	7
						16	4	275	9					
02	DLQ G-10	5236	-0-	5236	11251	282	1	4681	2	Y	242	242	0	7
						7	4	266	9					
03	17549 X	6298	-0-	-11251	-0-	333	1	5639	2	Y	287	286	0	8
						10	4	316	9					
PILONCILLO		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103					
10	9083 X	8765	-0-	-318	-0-	492	1	7287	2	Y	890	902	0	25
						7	4	979	9					
11	8790 X	8023	-0-	-767	-0-	441	1	6686	2	Y	801	801	0	25
						15	4	881	9					
12	8866 X	8067	-0-	-799	-0-	410	1	6716	2	Y	845	846	0	24
						11	4	930	9					
01	DLQ G-10	8241	-0-	8241	8241	410	1	6814	2	Y	905	906	0	23
						21	4	996	9					
02	DLQ G-10	7489	-0-	7489	15730	372	1	6165	2	Y	857	854	0	26
						9	4	943	9					
03	23248 X	7518	-0-	-15730	-0-	368	1	6248	2	Y	807	810	0	23
						14	4	888	9					
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792					
10	6851 X	6785	-0-	-66	-0-	386	1	5742	2	Y	593	602	0	14
						5	4	652	9					
11	6600 X	5743	-0-	-857	-0-	317	1	4929	2	Y	444	445	0	13
						9	4	488	9					
12	6634 X	5991	-0-	-643	-0-	315	1	5132	2	Y	486	486	0	13
						9	4	535	9					
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	334	1	5573	2	Y	538	536	0	15
						17	4	592	9					
02	DLQ G-10	5760	-0-	5760	12276	298	1	4938	2	Y	469	472	0	12
						8	4	516	9					
03	18254 X	5978	-0-	-12276	-0-	304	1	5145	2	Y	473	469	0	16
						9	4	520	9					
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728					
10	6200 X	520	-0-	-5680	-0-	29	1	451	2	Y	16	13	0	6
						22	4	18	9					
11	6690 X	5399	-0-	-1291	-0-	326	1	4863	2	Y	179	180	0	5
						13	4	197	9					
12	6913 X	5341	-0-	-1572	-0-	296	1	4829	2	Y	188	188	0	5
						9	4	207	9					
01	DLQ G-10	5152	-0-	5152	5152	280	1	4654	2	Y	185	185	0	5
						14	4	204	9					
02	DLQ G-10	4594	-0-	4594	9746	251	1	4159	2	Y	162	162	0	5
						6	4	178	9					
03	15049 X	5303	-0-	-9746	-0-	284	1	4812	2	Y	180	179	0	6
						9	4	198	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	513 1 7 4	7596 2 394 9	Y	358	360 0	11
11	7350 X	6899	-0-	-451	-0-	414 1 17 4	6152 2 316 9	Y	287	290 0	8
12	7595 X	6909	-0-	-686	-0-	379 1 11 4	6183 2 336 9	Y	305	305 0	8
01	DLQ G-10	6708	-0-	6708	6708	360 1 18 4	5998 2 332 9	Y	302	302 0	8
02	DLQ G-10	6042	-0-	6042	12750	326 1 8 4	5413 2 295 9	Y	268	268 0	8
03	19452 X	6702	-0-	-12750	-0-	355 1 11 4	6026 2 310 9	Y	282	281 0	9
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908		
10	6386 X	4934	-0-	-1452	-0-	284 1 18 4	4214 2 418 9	Y	380	384 0	11
11	5490 X	4422	-0-	-1068	-0-	242 1 6 4	3794 2 380 9	Y	345	345 0	11
12	5487 X	4329	-0-	-1158	-0-	228 1 16 4	3749 2 336 9	Y	305	306 0	10
01	DLQ G-10	5261	-0-	5261	5261	271 1 13 4	4530 2 447 9	Y	406	406 0	10
02	DLQ G-10	4925	-0-	4925	10186	253 1 6 4	4205 2 461 9	Y	419	418 0	11
03	15658 X	5472	-0-	-10186	-0-	281 1 9 4	4769 2 413 9	Y	375	374 0	12
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651		
10	10602 X	8328	-0-	-2274	-0-	474 1 7 4	7020 2 827 9	Y	752	761 0	22
11	8730 X	7562	-0-	-1168	-0-	410 1 11 4	6394 2 747 9	Y	679	681 0	20
12	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	447 1 14 4	7288 2 897 9	Y	815	816 0	19
01	DLQ G-10	8756	-0-	8756	8756	441 1 22 4	7371 2 922 9	Y	838	837 0	20
02	DLQ G-10	8100	-0-	8100	16856	418 1 11 4	6916 2 755 9	Y	686	689 0	17
03	22379 X	5523	-0-	-16856	-0-	277 1 10 4	4745 2 491 9	Y	446	463 0	-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364		
10	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	327 1 5 4	4849 2 303 9	Y	275	279 0	7
11	5280 X	5159	-0-	-121	-0-	296 1 9 4	4575 2 279 9	Y	254	254 0	7
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	299 1 29 4	4884 2 314 9	Y	285	284 0	8
01	DLQ G-10	6152	-0-	6152	6152	329 1 21 4	5437 2 365 9	Y	332	333 0	7
*02	DLQ G-10	4783	-0-	4783	10935	252 1 6 4	4188 2 337 9	Y	306	304 0	9
03	15760 X	4825	-0-	-10935	-0-	248 1 10 4	4228 2 339 9	Y	308	309 0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6634 X	6015	-0-	-619	-0-	359 1	5338 2	Y	277	281 0	9
11	6300 X	5833	-0-	-467	-0-	13 4	305 9				
12	6417 X	5782	-0-	-635	-0-	348 1	5171 2	Y	267	267 0	9
01	DLQ G-10	5674	-0-	5674	5674	20 4	294 9				
*02	DLQ G-10	5181	-0-	5181	10855	316 1	5148 2	Y	281	281 0	9
03	16276 X	5421	-0-	-10855	-0-	9 4	309 9				
						302 1	5049 2	Y	280	280 0	9
						15 4	308 9				
						278 1	4618 2	Y	253	253 0	9
						7 4	278 9				
						285 1	4841 2	Y	260	259 0	10
						9 4	286 9				
PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950			
10	6541 X	5288	-0-	-1253	-0-	311 1	4604 2	Y	335	340 0	9
11	6150 X	4888	-0-	-1262	-0-	4 4	369 9				
12	6262 X	5007	-0-	-1255	-0-	267 1	4282 2	Y	302	302 0	9
01	DLQ G-10	4752	-0-	4752	4752	7 4	332 9				
02	DLQ G-10	4397	-0-	4397	9149	268 1	4375 2	Y	324	324 0	9
03	13945 X	4796	-0-	-9149	-0-	8 4	356 9				
						251 1	4146 2	Y	312	313 0	8
						12 4	343 9				
						232 1	3845 2	Y	285	284 0	9
						6 4	314 9				
						248 1	4208 2	Y	302	302 0	9
						8 4	332 9				
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877			
10	5301 X	5019	-0-	-282	-0-	297 1	4398 2	Y	291	295 0	8
11	5130 X	4849	-0-	-281	-0-	4 4	320 9				
12	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	274 1	4262 2	Y	278	278 0	8
01	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	7 4	306 9				
02	DLQ G-10	4315	-0-	4315	9064	262 1	4266 2	Y	294	294 0	8
03	13622 X	4558	-0-	-9064	-0-	7 4	323 9				
						250 1	4166 2	Y	291	292 0	7
						13 4	320 9				
						229 1	3792 2	Y	262	261 0	8
						6 4	288 9				
						237 1	4021 2	Y	266	266 0	8
						7 4	293 9				
PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9730 - 16011		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7440 X	5423	-0-	-2017	-0-	323 1 9 4	4791 2 300 9	Y	273	274 0	8	
11	7200 X	5124	-0-	-2076	-0-	292 1 9 4	4541 2 282 9	Y	256	256 0	8	
12	7440 X	5251	-0-	-2189	-0-	285 1 8 4	4653 2 305 9	Y	277	278 0	7	
01	DLQ G-10	5147	-0-	5147	5147	274 1 14 4	4554 2 305 9	Y	277	277 0	7	
02	DLQ G-10	4604	-0-	4604	9751	244 1 6 4	4055 2 299 9	Y	272	271 0	8	
03	14971 X	5220	-0-	-9751	-0-	272 1 8 4	4606 2 334 9	Y	304	303 0	9	
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8303 - 14105		
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	85 1 1 4	1266 2 975 9	Y	886	882 0	23	
11	3000 N	3035	-0-	35	35	102 1 3 4	1597 2 1333 9	Y	1212	1200 0	35	
12	3100 N	3429	-0-	329	364	109 1 3 4	1775 2 1542 9	Y	1402	1401 0	36	
01	DLQ G-10	2740	-0-	2740	3104	98 1 5 4	1634 2 1003 9	Y	912	933 0	15	
*02	DLQ G-10	1846	-0-	1846	4950	69 1 2 4	1139 2 636 9	Y	578	576 0	17	
*03	6885 X	1935	-0-	-4950	-0-	78 1 2 4	1330 2 525 9	Y	477	484 0	10	
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8404		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 8209 - 14782		
10	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	229 1 3 4	3373 2 1125 9	Y	1023	1026 0	34	
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	187 1 5 4	2918 2 971 9	Y	883	888 0	29	
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	193 1 5 4	3152 2 1065 9	Y	968	973 0	24	
01	DLQ G-10	2865	-0-	2865	2865	123 1 6 4	2036 2 700 9	Y	636	635 0	25	
02	DLQ G-10	3986	-0-	3986	6851	171 1 4 4	2851 2 960 9	Y	873	874 0	24	
03	10984 X	4133	-0-	-6851	-0-	184 1 6 4	3125 2 818 9	Y	744	746 0	22	
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 8224		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	10571 X	8184	-0-	-2387	-0-	486	1 7283	2 Y	372	383 0	7
11	10230 X	3885	-0-	-6345	-0-	6	4 409	2 Y	174	177 0	4
12	10571 X	3591	-0-	-6980	-0-	196	1 3202	2 Y	170	171 0	3
01	DLQ G-10	4171	-0-	4171	4171	181	1 3014	2 Y	879	855 0	27
*02	DLQ G-10	3783	-0-	3783	7954	161	1 2663	2 Y	868	869 0	26
*03	T. A.	3893	-0-	3893	11847	164	1 2794	2 Y	845	847 0	24
						5	4 930	9			

PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HA		RRCID -> 287312		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662			
10	4774 X	4076	-0-	-698	-0-	214	1 3156	2 Y	639	644 0	18
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	3	4 703	2 Y	776	774 0	20
12	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	274	1 4260	2 Y	826	834 0	12
01	DLQ G-10	5410	-0-	5410	5410	7	4 854	2 Y	951	940 0	23
*02	DLQ G-10	4213	-0-	4213	9623	266	1 4340	2 Y	759	765 0	17
03	14707 X	5084	-0-	-9623	-0-	8	4 909	2 Y	859	853 0	23
						247	1 4104	2 Y			
						13	4 1046	9			
						192	1 3181	2 Y			
						5	4 835	9			
						230	1 3902	2 Y			
						7	4 945	9			

PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7812 X	7127	-0-	-685	-0-	423 1 13 4	6274 2 417 9	Y	379	383 0	12
11	7440 X	6521	-0-	-919	-0-	371 1 11 4	5757 2 382 9	Y	347	348 0	11
12	7595 X	6693	-0-	-902	-0-	362 1 16 4	5901 2 414 9	Y	376	376 0	11
01	DLQ G-10	6454	-0-	6454	6454	342 1 17 4	5689 2 406 9	Y	369	369 0	11
*02	DLQ G-10	5886	-0-	5886	12340	313 1 8 4	5201 2 364 9	Y	331	331 0	11
*03	18527 X	6187	-0-	-12340	-0-	315 1 10 4	5353 2 509 9	Y	463	457 0	17
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938			
10	7502 X	7094	-0-	-408	-0-	407 1 6 4	6025 2 656 9	Y	596	605 0	16
11	7170 X	6268	-0-	-902	-0-	341 1 10 4	5346 2 571 9	Y	519	519 0	16
12	7409 X	6623	-0-	-786	-0-	345 1 10 4	5634 2 634 9	Y	576	577 0	15
01	DLQ G-10	6407	-0-	6407	6407	326 1 16 4	5440 2 625 9	Y	568	569 0	14
02	DLQ G-10	5803	-0-	5803	12210	298 1 7 4	4939 2 559 9	Y	508	507 0	15
03	18320 X	6110	-0-	-12210	-0-	307 1 9 4	5216 2 578 9	Y	525	524 0	16
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471			
10	6603 X	5395	-0-	-1208	-0-	318 1 5 4	4709 2 363 9	Y	330	335 0	9
11	5790 X	4977	-0-	-813	-0-	282 1 9 4	4360 2 326 9	Y	296	296 0	9
12	5983 X	5152	-0-	-831	-0-	277 1 8 4	4513 2 354 9	Y	322	323 0	8
01	DLQ G-10	4942	-0-	4942	4942	260 1 13 4	4324 2 345 9	Y	314	314 0	8
02	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9420	237 1 6 4	3926 2 309 9	Y	281	281 0	8
03	14362 X	4942	-0-	-9420	-0-	256 1 17 4	4333 2 336 9	Y	305	304 0	9
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456		COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11780 X	10586	-0-	-1194	-0-	629	1	9324	2	Y	567	574	0			18
						9	4	624	9							
11	11190 X	10259	-0-	-931	-0-	618	1	9017	2	Y	542	542	0			18
						28	4	596	9							
12	11408 X	10347	-0-	-1061	-0-	560	1	9132	2	Y	581	582	0			17
						16	4	639	9							
01	DLQ G-10	9947	-0-	9947	9947	526	1	8769	2	Y	568	568	0			17
						27	4	625	9							
*02	DLQ G-10	8882	-0-	8882	18829	473	1	7847	2	Y	500	500	0			17
						12	4	550	9							
*03	28252 X	9423	-0-	-18829	-0-	492	1	8342	2	Y	522	521	0			18
						15	4	574	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

10	4805 X	4628	-0-	-177	-0-	272	1	4037	2	Y	286	290	0			8
						4	4	315	9							
11	4650 X	4221	-0-	-429	-0-	243	1	3683	2	Y	260	260	0			8
						9	4	286	9							
12	4805 X	4485	-0-	-320	-0-	240	1	3919	2	Y	290	290	0			8
						7	4	319	9							
01	DLQ G-10	4360	-0-	4360	4360	226	1	3763	2	Y	327	326	0			9
						11	4	360	9							
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8303	200	1	3324	2	Y	376	373	0			12
						5	4	414	9							
03	12487 X	4184	-0-	-8303	-0-	206	1	3504	2	Y	425	424	0			13
						6	4	468	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

10	8091 X	8057	-0-	-34	-0-	479	1	7108	2	Y	421	425	0			12
						7	4	463	9							
11	7830 X	7643	-0-	-187	-0-	463	1	6714	2	Y	404	404	0			12
						22	4	444	9							
12	8091 X	7704	-0-	-387	-0-	417	1	6799	2	Y	433	433	0			12
						12	4	476	9							
01	DLQ G-10	7594	-0-	7594	7594	401	1	6696	2	Y	433	434	0			11
						21	4	476	9							
02	DLQ G-10	6800	-0-	6800	14394	362	1	6008	2	Y	383	383	0			11
						9	4	421	9							
03	21772 X	7378	-0-	-14394	-0-	386	1	6543	2	Y	397	396	0			12
						12	4	437	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID ->	287723	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8350 - 13650	
10	9703 X	9512	-0-	-191	-0-	570 1	8447 2	Y	443	449 0	13
						8 4	487 9				
11	9390 X	8773	-0-	-617	-0-	512 1	7799 2	Y	404	405 0	12
						18 4	444 9				
12	9703 X	9206	-0-	-497	-0-	503 1	8197 2	Y	447	447 0	12
						14 4	492 9				
01	DLQ G-10	9136	-0-	9136	9136	479 1	7978 2	Y	595	591 0	16
						24 4	655 9				
02	DLQ G-10	8273	-0-	8273	17409	435 1	7227 2	Y	545	545 0	16
						11 4	600 9				
03	26080 X	8671	-0-	-17409	-0-	452 1	7662 2	Y	494	495 0	15
						14 4	543 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID ->	287758	COMPL. DATE	05/07/2019	TOTAL DEPTH	7835	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID ->	287827	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
10		11811 X	11025	-0-	-786	-0-	648	1	9605	2	Y	694	704	0	19
							9	4	763	9					
11		11310 X	10152	-0-	-1158	-0-	566	1	8871	2	Y	636	636	0	19
							15	4	700	9					
12		11594 X	10838	-0-	-756	-0-	580	1	9458	2	Y	712	712	0	19
							17	4	783	9					
01	DLQ	G-10	10713	-0-	10713	10713	553	1	9200	2	Y	847	844	0	22
							28	4	932	9					
02	DLQ	G-10	9644	-0-	9644	20357	501	1	8319	2	Y	738	738	0	22
							12	4	812	9					
03		30667 X	10310	-0-	-20357	-0-	519	1	8809	2	Y	878	873	0	27
							16	4	966	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720															
10		12803 X	9936	-0-	-2867	-0-	499	1	7395	2	Y	1850	1875	0	54
							7	4	2035	9					
11		10530 X	9299	-0-	-1231	-0-	447	1	6952	2	Y	1716	1719	0	51
							12	4	1888	9					
12		10881 X	9244	-0-	-1637	-0-	420	1	6847	2	Y	1786	1788	0	49
							12	4	1965	9					
01	DLQ	G-10	8951	-0-	8951	8951	398	1	6605	2	Y	1753	1759	0	43
							20	4	1928	9					
*02	DLQ	G-10	7463	-0-	7463	16414	333	1	5529	2	Y	1448	1448	0	43
							8	4	1593	9					
03		24070 X	7656	-0-	-16414	-0-	336	1	5700	2	Y	1464	1460	0	47
							10	4	1610	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823															
10		7657 X	6880	-0-	-777	-0-	394	1	5841	2	Y	581	588	0	16
							6	4	639	9					
11		7410 X	6028	-0-	-1382	-0-	329	1	5123	2	Y	516	516	0	16
							8	4	568	9					
12		7657 X	6222	-0-	-1435	-0-	324	1	5278	2	Y	555	554	0	17
							9	4	611	9					
01	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678	284	1	4814	2	Y	515	519	0	13
							13	4	567	9					
02	DLQ	G-10	5913	-0-	5913	11591	303	1	5020	2	Y	530	525	0	18
							7	4	583	9					
03		17240 X	5649	-0-	-11591	-0-	286	1	4837	2	Y	470	476	0	12
							9	4	517	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756															
10		3875 X	3293	-0-	-582	-0-	192	1	2852	2	Y	224	224	0	6
							3	4	246	9					
11		3120 X	2645	-0-	-475	-0-	147	1	2284	2	Y	191	193	0	4
							4	4	210	9					
12		3007 X	2774	-0-	-233	-0-	147	1	2391	2	Y	211	207	0	8
							4	4	232	9					
01	DLQ	G-10	2650	-0-	2650	2650	135	1	2283	2	Y	204	206	0	6
							8	4	224	9					
02	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	4345	86	1	1466	2	Y	128	122	0	12
							2	4	141	9					
03		7680 X	3335	-0-	-4345	-0-	169	1	2880	2	Y	255	258	0	9
							5	4	281	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892			COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	13702 X	5129	-0-	-8573	-0-	305	1	4546	2	Y	249	249	0		8
						4	4	274	9						
11	12960 X	4034	-0-	-8926	-0-	221	1	3517	2	Y	264	265	0		7
						6	4	290	9						
12	13392 X	5295	-0-	-8097	-0-	285	1	4644	2	Y	325	324	0		8
						8	4	358	9						
01	DLQ G-10	6349	-0-	6349	6349	341	1	5554	2	Y	397	397	0		8
						17	4	437	9						
02	DLQ G-10	4292	-0-	4292	10641	238	1	3953	2	Y	86	93	0		1
						6	4	95	9						
03	15144 X	4503	-0-	-10641	-0-	235	1	3988	2	Y	248	249	0		-0-
						7	4	273	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927			COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492				
10	11842 X	3509	-0-	-8333	-0-	194	1	2881	2	Y	392	384	0		14
						3	4	431	9						
11	11460 X	3471	-0-	-7989	-0-	187	1	2859	2	Y	382	388	0		8
						5	4	420	9						
12	11842 X	2612	-0-	-9230	-0-	131	1	2140	2	Y	306	304	0		10
						4	4	337	9						
01	DLQ G-10	10245	-0-	10245	10245	516	1	8786	2	Y	837	821	0		26
						22	4	921	9						
02	DLQ G-10	11421	-0-	11421	21666	593	1	9854	2	Y	872	873	0		25
						15	4	959	9						
03	33474 X	11808	-0-	-21666	-0-	602	1	10210	2	Y	889	885	0		29
						18	4	978	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035			COMPL. DATE 11/23/2018			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623				
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	281	1	4171	2	Y	358	362	0		10
						4	4	394	9						
11	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	250	1	3814	2	Y	326	326	0		10
						8	4	359	9						
12	4805 X	4655	-0-	-150	-0-	246	1	4007	2	Y	359	359	0		10
						7	4	395	9						
01	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	236	1	3937	2	Y	329	330	0		9
						12	4	362	9						
02	DLQ G-10	4044	-0-	4044	8591	211	1	3500	2	Y	298	298	0		9
						5	4	328	9						
03	12906 X	4315	-0-	-8591	-0-	224	1	3797	2	Y	259	260	0		8
						9	4	285	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114			COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174				
10	7006 X	6796	-0-	-210	-0-	383	1	5686	2	Y	656	685	0		17
						5	4	722	9						
11	6780 X	6038	-0-	-742	-0-	330	1	5126	2	Y	522	523	0		16
						8	4	574	9						
12	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	399	1	6444	2	Y	694	691	0		19
						14	4	763	9						
01	DLQ G-10	5671	-0-	5671	5671	289	1	4797	2	Y	519	523	0		15
						14	4	571	9						
*02	DLQ G-10	5558	-0-	5558	11229	285	1	4713	2	Y	503	501	0		17
						7	4	553	9						
*03	17352 X	6123	-0-	-11229	-0-	307	1	5206	2	Y	546	546	0		17
						9	4	601	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID ->	288188	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID ->	288205	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9165 - 18088	
10	19158 X	17185	-0-	-1973	-0-	1008	1	14943	2	Y	25
							22	1212	9		
11	18540 X	15164	-0-	-3376	-0-	861	1	13404	2	Y	24
							22	877	9		
12	18755 X	16304	-0-	-2451	-0-	883	1	14410	2	Y	24
							25	986	9		
01	DLQ G-10	15183	-0-	15183	15183	808	1	13367	2	Y	24
							40	968	9		
02	DLQ G-10	12379	-0-	12379	27562	664	1	11023	2	Y	16
							17	675	9		
03	40647 X	13085	-0-	-27562	-0-	670	1	11373	2	Y	17
							20	1022	9		
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID ->	288229	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9122 - 18709	
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID ->	288440	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	7815	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID ->	289881	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

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	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	





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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
10	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	1260	1	4522	3	Y	218	199	0					19				
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1558	1	3949	3	Y	151	145	0					25				
12	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	1538	1	3948	3	Y	132	137	0					20				
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	2183	1	3111	3	Y	176	172	0					24				
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	1972	1	2399	3	Y	161	168	0					17				
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1462	1	2586	3	Y	150	152	0					15				
RANGER BEALL RANCH													WELL #: 27H		RRCID -> 296563		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 8186 - 11275	
10	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	1473	1	5287	3	Y	175	156	0					19				
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	1822	1	4616	3	Y	117	112	0					24				
12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	1799	1	4615	3	Y	100	105	0					19				
01	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	2552	1	3637	3	Y	135	133	0					21				
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	2306	1	2804	3	Y	123	129	0					15				
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	1709	1	3024	3	Y	115	117	0					13				
RANGER BEALL RANCH													WELL #: 28H		RRCID -> 296586		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8312 - 11855	
10	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	1280	1	4592	3	N	217	265	0					30				
11	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	1582	1	4010	3	N	199	190	0					39				
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1563	1	4009	3	N	171	179	0					31				
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	2217	1	3159	3	N	229	225	0					35				
02	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	2003	1	2436	3	N	209	219	0					25				
*03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	1484	1	2627	3	N	196	199	0					22				
ASHERTON SOUTH UNIT													WELL #: 9HS		RRCID -> 296732		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 6938 - 11982	
10	5177 X	197	-0-	-4980	-0-	197	4			Y	-0-							186				
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-							186				
12	3906 X	19	-0-	-3887	-0-	19	4			Y	-0-							186				
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-							186				
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-							186				
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-							186				
ASHERTON NORTH UNIT													WELL #: 10HN		RRCID -> 296733		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6903 - 12054	
10	5301 X	198	-0-	-5103	-0-	198	4			Y	-0-							248				
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-							248				
12	3999 X	19	-0-	-3980	-0-	19	4			Y	-0-							248				
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-							248				
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-							248				
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-							248				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444											
ASHERTON		WELL #:		1HN	RRCID ->	296735	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6813 - 17592			
M	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
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-						N	-0-			44
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-						N	-0-			44
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						N	-0-			44
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-						N	-0-			44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
-----															
ASHERTON W		WELL #:		3HN	RRCID ->	296736	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6782 - 17577			
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-			20
11	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-						N	-0-			20
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-						N	-0-			20
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-			20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20			40
-----															
EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:			6601 H	RRCID ->	264108	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	5597 - 10591
10	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1078	3	41	9	N	37	165	1		57
11	1440 N	933	-0-	-507	-0-	891	3	42	9	N	38				95
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1656	3	134	9	N	122	169	1		48
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1576	3	74	9	N	67				115
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	3	34	9	N	31				146
*03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1507	3	95	9	N	86				232
-----															
PRITCHETT		WELL #:		3702H	RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5800 - 10718			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		RRCID ->			266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6087 - 9359		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
-----															
RISINGER		WELL #:		3000H	RRCID ->	286422	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	4762	PERF.	5429 - 10639			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	3	91	9	N	83	50	1		36
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	32	1		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	22	1		8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	7	1		1
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	3	31	9	N	28				29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1		1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.//	12018 200 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		12975 X	12975	-0-	-0-	12316	3	86	4	Y	521	527	1	6 8 11
11		7920 X	5664	-0-	-2256	5092	3	18	4	Y	504	500	1	5 8 10
12		8184 X	4966	-0-	-3218	4345	3	26	4	Y	541	530	1	5 8 16
01		12989 X	3873	-0-	-9116	3265	3	29	4	Y	526	527	1	3 8 12
02		11732 X	6165	-0-	-5567	2	1	5503	3	Y	563	561	1	3 8 11
03		12989 X	5190	-0-	-7799	4548	3	39	4	Y	548	545	1	3 8 11
		CODIGO	WELL #:	2H	RRCID ->	292897	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9508	-	19924
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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
10		11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-				Y	-0-			6
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
		CODIGO	WELL #:	3H	RRCID ->	294261	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9572	-	21749
10		92728 X	92728	-0-	-0-	2	1	89028	3	Y	3314	3398	1	7 8 63
11		88765 X	88765	-0-	-0-	53	4	3645	9		3063	3066	1	5 8 55
12		89564 X	89564	-0-	-0-	85316	3	80	4	Y	3224	3188	1	5 8 86
01		100192 X	86724	-0-	-13468	3369	9	83	4	Y	3022	3043	1	3 8 62
02		90496 X	69832	-0-	-20664	85935	3	88	4	Y	2180	2195	1	2 8 45
03		92721 X	85807	-0-	-6914	3546	9	78	4	Y	2901	2889	1	4 8 53
		CODIGO	WELL #:	5H	RRCID ->	294274	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	9613	-	21634
10		130158 X	130158	-0-	-0-	3	1	125096	3	Y	4534	4655	1	8 8 85
11		124833 X	124833	-0-	-0-	72	4	4987	9		4394	4394	1	8 8 77
12		122043 X	122043	-0-	-0-	119885	3	115	4	Y	4586	4536	1	7 8 120
01		144336 X	115460	-0-	-28876	4833	9	119	4	Y	4307	4334	1	5 8 88
02		130368 X	96349	-0-	-34019	116879	3	125	4	Y	3310	3326	1	6 8 66
03		130169 X	114424	-0-	-15745	5045	9	106	4	Y	3996	3985	1	5 8 72
		CODIGO	WELL #:	5H	RRCID ->	294274	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	9613	-	21634
10		130158 X	130158	-0-	-0-	110597	3	125	4	Y	4534	4655	1	8 8 85
11		124833 X	124833	-0-	-0-	4738	9	115	4	Y	4394	4394	1	8 8 77
12		122043 X	122043	-0-	-0-	12	1	92603	3	Y	4586	4536	1	7 8 120
01		144336 X	115460	-0-	-28876	93	4	3641	9		4307	4334	1	5 8 88
02		130368 X	96349	-0-	-34019	93	4	3641	9		3310	3326	1	6 8 66
03		130169 X	114424	-0-	-15745	109922	3	106	4	Y	3996	3985	1	5 8 72
		CODIGO	WELL #:	5H	RRCID ->	294274	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	9613	-	21634
10		130158 X	130158	-0-	-0-	4396	9	106	4	Y	4534	4655	1	8 8 85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CODIGO		WELL #:		6H	RRCID ->	294275	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9762 - 21902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-				Y	-0-			9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

CODIGO		WELL #:		10H	RRCID ->	295559	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	10620 - 20057
10	29450 X	15	-0-	-29435	-0-	14 3	1 9	Y	1	1 1		8
11	28500 X	-0-	-0-	-28500	-0-			Y	-0-			8
12	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-			Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		5
02	T. A.	22682	-0-	22682	22682	4 1	21434 3	Y	1113	1092 1	5 8	21
						20 4	1224 9					
03	T. A.	24419	-0-	24419	47101	22641 3	27 4	Y	1592	1584 1	2 8	27
						1751 9						

CODIGO		WELL #:		8H	RRCID ->	295562	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9899 - 20079
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			5
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

CODIGO		WELL #:		9H	RRCID ->	295563	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	10433 - 20085
10	88184 X	88184	-0-	-0-	-0-	3 1	83895 3	Y	3864	3920 1	3 8	71
						36 4	4250 9					
11	66685 X	66685	-0-	-0-	-0-	63249 3	37 4	Y	3090	3099 1	6 8	56
						3399 9						
12	70328 X	70328	-0-	-0-	-0-	66879 3	42 4	Y	3097	3063 1	6 8	84
						3407 9						
01	81933 X	57874	-0-	-24059	-0-	54622 3	42 4	Y	2918	2938 1	3 8	61
						3210 9						
02	74004 X	49586	-0-	-24418	-0-	9 1	46805 3	Y	2481	2489 1	3 8	50
						43 4	2729 9					
03	81933 X	51488	-0-	-30445	-0-	48761 3	44 4	Y	2439	2439 1	3 8	47
						2683 9						

AGAVE A		WELL #:		1H	RRCID ->	295736	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9969 - 21300
10	57226 X	116	-0-	-57110	-0-	39 3	1 4	Y	69	48 1	21 8	11
						76 9						
11	54840 X	15154	-0-	-39686	-0-	13929 3	16 4	Y	1099	1045 1	42 8	23
						1209 9						
12	54436 X	10508	-0-	-43928	-0-	9687 3	14 4	Y	734	698 1	34 8	25
						807 9						
01	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	10541 3	18 4	Y	1048	1030 1	19 8	24
						1153 9						
02	14140 X	13090	-0-	-1050	-0-	12410 3	12 4	Y	607	601 1	14 8	16
						668 9						
03	15655 X	13323	-0-	-2332	-0-	12648 3	11 4	Y	604	593 1	12 8	15
						664 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	78089 X	70112	-0-	-7977	-0-	29	1 4	67181	3 9	Y	2636	2689	1	16	8	56
11	75570 X	61334	-0-	-14236	-0-	58675	3 3	29	4 4	Y	2391	2383	1	15	8	49
12	78089 X	63296	-0-	-14793	-0-	60412	3 3	36	4 4	Y	2589	2549	1	14	8	75
01	71176 X	53700	-0-	-17476	-0-	51084	3 3	35	4 4	Y	2346	2362	1	7	8	52
02	63336 X	52796	-0-	-10540	-0-	8	1 1	50329	3 3	Y	2198	2196	1	7	8	47
03	70122 X	60103	-0-	-10019	-0-	57496	3 3	46	4 4	Y	2328	2321	1	8	8	46

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

10	61783 X	596	-0-	-61187	-0-	319	3 3	3	4 4	Y	249	244	1	1	8	19
11	59790 X	-0-	-0-	-59790	-0-	274	9 9			Y	-0-	4	1			15
12	52855 X	-0-	-0-	-52855	-0-					Y	-0-					15
01	2201 X	172	-0-	-2029	-0-	169	3 3	3	9 9	Y	3	6	1	2	8	10
02	23787 X	23787	-0-	-0-	-0-	22703	3 3	18	4 4	Y	969	936	1	19	8	24
03	21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	1066	9 9	19855	3 3	Y	1354	1341	1	9	8	28

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

10	30938 X	15739	-0-	-15199	-0-	13884	3 3	25	4 4	Y	1664	1585	1	58	8	24
11	27480 X	17131	-0-	-10349	-0-	1830	9 9	15389	3 3	Y	1565	1532	1	36	8	21
12	22165 X	18267	-0-	-3898	-0-	1722	9 9	16905	3 3	Y	1221	1188	1	26	8	28
01	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	1343	9 9	17738	3 3	Y	1288	1277	1	16	8	23
02	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	1417	9 9	18099	3 3	Y	678	679	1	10	8	12
03	18259 X	15017	-0-	-3242	-0-	746	9 9	14210	3 3	Y	723	715	1	8	8	12

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

10	79314 X	79314	-0-	-0-	-0-	73920	3 3	53	4 4	Y	4855	4752	1	40	8	77
11	52747 X	52747	-0-	-0-	-0-	5341	9 9	49019	3 3	Y	3350	3348	1	27	8	52
12	44090 X	44090	-0-	-0-	-0-	3685	9 9	40838	3 3	Y	2922	2882	1	18	8	74
01	46686 X	38847	-0-	-7839	-0-	3214	9 9	35929	3 3	Y	2619	2633	1	8	8	52
02	42168 X	35054	-0-	-7114	-0-	2881	9 9	32324	3 3	Y	2450	2448	1	8	8	46
03	46686 X	37838	-0-	-8848	-0-	2695	9 9	35191	3 3	Y	2376	2373	1	7	8	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. ANEJO A		//CONT.// //CONT.//	12018 200 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821																	
10		0	179222	-0-	179222	237665	168344 10779 9	3	99	4	Y	9799	9714	1	98	8	133
11	369762	X	132097	-0-	-237665	-0-	125613 6400 9	3	84	4	Y	5818	5824	1	53	8	74
12	169353	X	111447	-0-	-57906	-0-	106121 5256 9	3	70	4	Y	4778	4713	1	35	8	104
01	169353	X	93670	-0-	-75683	-0-	89103 4503 9	3	64	4	Y	4094	4109	1	17	8	72
02	152964	X	70428	-0-	-82536	-0-	67017 3366 9	3	45	4	Y	3060	3070	1	11	8	51
03	169353	X	87812	-0-	-81541	-0-	84284 3479 9	3	49	4	Y	3163	3152	1	13	8	49
-----																	
ANEJO B WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820																	
10		0	207184	-0-	207184	268053	194821 12241 9	3	122	4	Y	11128	11046	1	109	8	151
11	416151	X	148098	-0-	-268053	-0-	140037 7960 9	3	101	4	Y	7236	7241	1	55	8	91
12	176793	X	119631	-0-	-57162	-0-	113275 6271 9	3	85	4	Y	5701	5632	1	36	8	124
01	176793	X	97808	-0-	-78985	-0-	92533 5199 9	3	76	4	Y	4726	4749	1	17	8	84
02	159684	X	74117	-0-	-85567	-0-	70212 3854 9	3	51	4	Y	3504	3518	1	12	8	58
03	176793	X	89823	-0-	-86970	-0-	85916 3854 9	3	53	4	Y	3504	3492	1	15	8	55
-----																	
ANEJO C WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788																	
10		0	200406	-0-	200406	254745	186767 13512 9	3	127	4	Y	12284	12205	1	101	8	167
11	393745	X	139000	-0-	-254745	-0-	131839 7061 9	3	100	4	Y	6419	6453	1	50	8	83
12	163463	X	109664	-0-	-53799	-0-	103424 6161 9	3	79	4	Y	5601	5531	1	30	8	123
01	163463	X	86857	-0-	-76606	-0-	81707 5079 9	3	71	4	Y	4617	4644	1	14	8	82
02	147644	X	71340	-0-	-76304	-0-	67292 3996 9	3	52	4	Y	3633	3644	1	10	8	61
03	163463	X	85185	-0-	-78278	-0-	81402 3732 9	3	51	4	Y	3393	3387	1	13	8	54
-----																	
ANEJO D WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663																	
10		0	177261	-0-	177261	222710	166094 11053 9	3	114	4	Y	10048	9945	1	120	8	136
11	356338	X	133628	-0-	-222710	-0-	125892 7638 9	3	98	4	Y	6944	6932	1	62	8	86
12	156178	X	110579	-0-	-45599	-0-	104619 5880 9	3	80	4	Y	5345	5277	1	38	8	116
01	156178	X	91746	-0-	-64432	-0-	86212 5459 9	3	75	4	Y	4963	4976	1	16	8	87
02	141064	X	76541	-0-	-64523	-0-	72000 4483 9	3	58	4	Y	4075	4085	1	11	8	66
03	156178	X	91273	-0-	-64905	-0-	87079 4138 9	3	56	4	Y	3762	3756	1	14	8	58

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	
									CODE	CODE	CODE	
10		10478 X	10336	-0-	-142	-0-			238 1	10098 2	N	-0-
11		10920 X	9087	-0-	-1833	-0-			9087 2		N	-0-
12		11284 X	9420	-0-	-1864	-0-			9420 2		N	-0-
01		11284 X	9512	-0-	-1772	-0-			9512 2		N	-0-
02		9324 X	7754	-0-	-1570	-0-			7751 2	3 9	N	3
03		10323 X	8597	-0-	-1726	-0-			8597 2		N	3
-----												
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399												
10		18042 X	15284	-0-	-2758	-0-			352 1	14932 2	N	-0-
11		16770 X	14378	-0-	-2392	-0-			14378 2		N	-0-
12		16275 X	13102	-0-	-3173	-0-			13102 2		N	-0-
01		16244 X	14393	-0-	-1851	-0-			14393 2		N	-0-
02		14672 X	12501	-0-	-2171	-0-			12498 2	3 9	N	3
03		15283 X	12673	-0-	-2610	-0-			12673 2		N	3
-----												
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
10		4867 X	3913	-0-	-954	-0-			90 1	3823 2	N	-0-
11		4470 X	4151	-0-	-319	-0-			4151 2		N	-0-
12		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-			4917 2		N	-0-
01		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-			4990 2		N	-0-
02		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-			4637 2	3 9	N	3
03		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-			5813 2		N	3
-----												
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494												
10		27590 X	25678	-0-	-1912	-0-			961 1	24717 2	N	-0-
11		26700 X	24630	-0-	-2070	-0-			95 1	24535 2	N	-0-
12		26753 X	25760	-0-	-993	-0-			1342 1	24418 2	N	-0-
01		26102 X	25186	-0-	-916	-0-			1554 1	23632 2	N	-0-
02		23576 X	16989	-0-	-6587	-0-			1121 1	15868 2	N	-0-
03		25668 X	25123	-0-	-545	-0-			1562 1	23561 2	N	-0-
-----												
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464												
10		23498 X	21222	-0-	-2276	-0-			794 1	20428 2	N	-0-
11		22740 X	20691	-0-	-2049	-0-			80 1	20611 2	N	-0-
12		23498 X	21107	-0-	-2391	-0-			1099 1	20008 2	N	-0-
01		22661 X	20812	-0-	-1849	-0-			1284 1	19528 2	N	-0-
02		19992 X	16775	-0-	-3217	-0-			1107 1	15668 2	N	-0-
03		21655 X	21655	-0-	-0-	-0-			1347 1	20308 2	N	-0-
-----												
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938												
10		37758 X	34420	-0-	-3338	-0-			792 1	33628 2	N	-0-
11		36540 X	34064	-0-	-2476	-0-			34064 2		N	-0-
12		37758 X	33002	-0-	-4756	-0-			33002 2		N	-0-
01		35774 X	30111	-0-	-5663	-0-			30111 2		N	-0-
02		31808 X	26660	-0-	-5148	-0-			26657 2	3 9	N	3
03		35185 X	28643	-0-	-6542	-0-			28643 2		N	3
-----												
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783												
10		64666 X	52139	-0-	-12527	-0-			1200 1	50939 2	N	-0-
11		62580 X	50916	-0-	-11664	-0-			50916 2		N	-0-
12		61876 X	46100	-0-	-15776	-0-			46100 2		N	-0-
01		59520 X	44622	-0-	-14898	-0-			44622 2		N	-0-
02		49756 X	38721	-0-	-11035	-0-			38721 2		N	-0-
03		52607 X	41245	-0-	-11362	-0-			41245 2		N	-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	400	1	16582	3	Y	3187	3088	0	244
						3506	9							
11	17970 X	17449	-0-	-521	-0-	343	1	15082	3	Y	1840	1839	0	245
						2024	9							
12	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	347	1	16252	3	Y	3161	3147	0	259
						3477	9							
01	17701 X	15232	-0-	-2469	-0-	232	1	12247	3	Y	2503	2556	0	206
						2753	9							
02	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	297	1	14596	3	Y	3457	3411	0	252
						3803	9							
*03	17701 X	17063	-0-	-638	-0-	228	1	14587	3	Y	2044	2104	0	192
						2248	9							
-----														
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380														
10	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	184	1	7685	3	Y	878	885	0	70
						966	9							
11	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	160	1	7154	3	Y	1034	974	0	130
						1137	9							
12	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	168	1	7656	3	Y	1361	1378	0	113
						1497	9							
01	8153 X	7294	-0-	-859	-0-	115	1	5747	3	Y	1302	1310	0	105
						1432	9							
02	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	146	1	7450	3	Y	1063	1088	0	80
						1169	9							
*03	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	109	1	6889	3	Y	1164	1140	0	104
						1280	9							
-----														
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
10	9176 X	9169	-0-	-7	-0-	199	1	8183	3	Y	715	721	0	57
						787	9							
11	8880 X	7791	-0-	-1089	-0-	167	1	7104	3	Y	473	468	0	62
						520	9							
12	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	173	1	8190	3	Y	761	760	0	63
						837	9							
01	8835 X	4745	-0-	-4090	-0-	109	1	4025	3	Y	555	572	0	46
						611	9							
02	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	182	1	8139	3	Y	857	841	0	62
						943	9							
*03	8835 X	8374	-0-	-461	-0-	114	1	7457	3	Y	730	726	0	66
						803	9							
-----														
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
10	10819 X	10697	-0-	-122	-0-	228	1	9575	3	Y	813	812	0	64
						894	9							
11	10470 X	9326	-0-	-1144	-0-	196	1	8591	3	Y	490	489	0	65
						539	9							
12	10912 X	10017	-0-	-895	-0-	200	1	8882	3	Y	850	845	0	70
						935	9							
01	10137 X	6843	-0-	-3294	-0-	131	1	6031	3	Y	619	638	0	51
						681	9							
02	9156 X	9113	-0-	-43	-0-	202	1	7771	3	Y	1036	1012	0	75
						1140	9							
*03	10137 X	9232	-0-	-905	-0-	132	1	8267	3	Y	757	763	0	69
						833	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		16089 X	15170	-0-	-919	-0-	336	1	13475	3	Y	1235	1231	0	97
							1359	9							
11		15570 X	11459	-0-	-4111	-0-	248	1	10729	3	Y	438	472	0	63
							482	9							
12		16089 X	15789	-0-	-300	-0-	283	1	13738	3	Y	1607	1543	0	127
							1768	9							
01		14911 X	10040	-0-	-4871	-0-	193	1	8545	3	Y	1184	1213	0	98
							1302	9							
02		17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	280	1	15807	3	Y	1215	1223	0	90
							1337	9							
*03		14911 X	13230	-0-	-1681	-0-	184	1	11231	3	Y	1650	1595	0	145
							1815	9							
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042															
10		12059 X	11710	-0-	-349	-0-	236	1	10221	3	Y	1139	1146	0	90
							1253	9							
11		11670 X	10299	-0-	-1371	-0-	209	1	9184	3	Y	824	807	0	107
							906	9							
12		12121 X	11917	-0-	-204	-0-	210	1	10033	3	Y	1522	1505	0	124
							1674	9							
01		10447 X	8384	-0-	-2063	-0-	138	1	7049	3	Y	1088	1122	0	90
							1197	9							
02		11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	196	1	9448	3	Y	1950	1900	0	140
							2145	9							
*03		10447 X	10193	-0-	-254	-0-	135	1	8897	3	Y	1055	1095	0	100
							1161	9							
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831															
10		6727 X	6521	-0-	-206	-0-	144	1	5731	3	Y	587	577	0	46
							646	9							
11		6480 X	5344	-0-	-1136	-0-	115	1	4979	3	Y	227	241	0	32
							250	9							
12		6913 X	6661	-0-	-252	-0-	123	1	5830	3	Y	644	625	0	51
							708	9							
01		6355 X	3645	-0-	-2710	-0-	81	1	3047	3	Y	470	482	0	39
							517	9							
02		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	112	1	5766	3	Y	384	394	0	29
							422	9							
*03		6355 X	5728	-0-	-627	-0-	77	1	4907	3	Y	676	646	0	59
							744	9							
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949															
10		13888 X	13859	-0-	-29	-0-	295	1	12490	3	Y	976	979	0	77
							1074	9							
11		13440 X	11808	-0-	-1632	-0-	253	1	11035	3	Y	473	485	0	65
							520	9							
12		13826 X	13176	-0-	-650	-0-	249	1	12026	3	Y	819	817	0	67
							901	9							
01		13051 X	9355	-0-	-3696	-0-	46	1	9003	3	Y	278	319	0	26
							306	9							
02		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	257	1	12700	3	Y	857	822	0	61
							943	9							
*03		13051 X	11707	-0-	-1344	-0-	169	1	10765	3	Y	703	700	0	64
							773	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID -> 281697		COMPL. DATE 06/08/2017			TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8798 - 16216		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		41044 X	40667	-0-	-377	-0-	892	1	36769	3	Y	2733	2731 0	216
							3006	9						
11		39720 X	35468	-0-	-4252	-0-	747	1	32986	3	Y	1577	1582 0	211
							1735	9						
12		41881 X	36262	-0-	-5619	-0-	722	1	32614	3	Y	2660	2653 0	218
							2926	9						
01		39525 X	24753	-0-	-14772	-0-	485	1	22038	3	Y	2027	2078 0	167
							2230	9						
02		38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	750	1	34385	3	Y	3013	2962 0	218
							3314	9						
*03		39525 X	33253	-0-	-6272	-0-	455	1	30210	3	Y	2353	2356 0	215
							2588	9						
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID -> 281700		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8762 - 15631		
10		33015 X	32337	-0-	-678	-0-	693	1	29140	3	Y	2276	2260 0	178
							2504	9						
11		31950 X	30035	-0-	-1915	-0-	563	1	28045	3	Y	1297	1302 0	173
							1427	9						
12		32984 X	31790	-0-	-1194	-0-	646	1	28415	3	Y	2481	2452 0	202
							2729	9						
01		30721 X	27586	-0-	-3135	-0-	457	1	24565	3	Y	2331	2344 0	189
							2564	9						
02		31280 X	31280	-0-	-0-	-0-	497	1	28184	3	Y	2363	2377 0	175
							2599	9						
*03		30721 X	29132	-0-	-1589	-0-	414	1	26067	3	Y	2410	2369 0	216
							2651	9						
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID -> 281835		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH	8615	PERF. 9072 - 14617		
10		26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	274	1	23991	3	Y	1723	1720 0	136
							1895	9						
11		24758 X	24758	-0-	-0-	-0-	227	1	23221	3	Y	1191	1171 0	156
							1310	9						
12		25668 X	25668	-0-	-0-	-0-	246	1	23293	3	Y	1935	1932 0	159
							2129	9						
01		24955 X	24938	-0-	-17	-0-	155	1	21387	3	Y	3087	3004 0	242
							3396	9						
02		22540 X	21353	-0-	-1187	-0-	175	1	19277	3	Y	1728	1835 0	135
							1901	9						
*03		24955 X	23721	-0-	-1234	-0-	174	1	21636	3	Y	1737	1716 0	156
							1911	9						
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID -> 281836		COMPL. DATE 06/12/2017			TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8762 - 15631		
10		29636 X	29581	-0-	-55	-0-	613	1	26177	3	Y	2537	2506 0	198
							2791	9						
11		28680 X	27084	-0-	-1596	-0-	483	1	25194	3	Y	1279	1303 0	174
							1407	9						
12		29636 X	29063	-0-	-573	-0-	588	1	25614	3	Y	2601	2564 0	211
							2861	9						
01		29774 X	29774	-0-	-0-	-0-	535	1	26328	3	Y	2646	2644 0	213
							2911	9						
02		25278 X	25278	-0-	-0-	-0-	450	1	21774	3	Y	2776	2784 0	205
							3054	9						
*03		27156 X	26575	-0-	-581	-0-	376	1	23672	3	Y	2297	2293 0	209
							2527	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		40982 X	38449	-0-	-2533	-0-	842 1	35352 3	Y	2050	2046 0	162	
							2255 9						
11		39660 X	33646	-0-	-6014	-0-	719 1	31655 3	Y	1156	1163 0	155	
							1272 9						
12		41385 X	34172	-0-	-7213	-0-	707 1	31211 3	Y	2049	2036 0	168	
							2254 9						
01		37293 X	25365	-0-	-11928	-0-	557 1	22315 3	Y	2266	2253 0	181	
							2493 9						
02		35517 X	35517	-0-	-0-	-0-	736 1	32179 3	Y	2365	2371 0	175	
							2602 9						
*03		37293 X	33093	-0-	-4200	-0-	498 1	30453 3	Y	1947	1945 0	177	
							2142 9						
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 14628	
10		30628 X	28537	-0-	-2091	-0-	615 1	25668 3	Y	2049	2036 0	161	
							2254 9						
11		29640 X	26394	-0-	-3246	-0-	503 1	24581 3	Y	1191	1193 0	159	
							1310 9						
12		29636 X	28252	-0-	-1384	-0-	570 1	25187 3	Y	2268	2242 0	185	
							2495 9						
01		28021 X	28021	-0-	-0-	-0-	445 1	25116 3	Y	2236	2241 0	180	
							2460 9						
02		24612 X	24551	-0-	-61	-0-	443 1	21866 3	Y	2038	2066 0	152	
							2242 9						
*03		27249 X	25581	-0-	-1668	-0-	366 1	23181 3	Y	1849	1834 0	167	
							2034 9						
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777	
10		43245 X	40459	-0-	-2786	-0-	438 1	37731 3	Y	2082	2071 0	164	
							2290 9						
11		41850 X	37821	-0-	-4029	-0-	347 1	36164 3	Y	1191	1196 0	159	
							1310 9						
12		42098 X	39879	-0-	-2219	-0-	395 1	37122 3	Y	2147	2131 0	175	
							2362 9						
01		39773 X	39192	-0-	-581	-0-	339 1	36463 3	Y	2173	2173 0	175	
							2390 9						
02		35924 X	34681	-0-	-1243	-0-	309 1	32357 3	Y	1832	1869 0	138	
							2015 9						
*03		39773 X	36045	-0-	-3728	-0-	289 1	33354 3	Y	2184	2128 0	194	
							2402 9						
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621	
10		30814 X	27507	-0-	-3307	-0-	589 1	24986 3	Y	1756	1744 0	138	
							1932 9						
11		29820 X	25506	-0-	-4314	-0-	490 1	23860 3	Y	1051	1049 0	140	
							1156 9						
12		28644 X	26573	-0-	-2071	-0-	526 1	23917 3	Y	1936	1918 0	158	
							2130 9						
01		26133 X	25140	-0-	-993	-0-	428 1	22635 3	Y	1888	1894 0	152	
							2077 9						
02		23604 X	22705	-0-	-899	-0-	423 1	20234 3	Y	1862	1876 0	138	
							2048 9						
*03		26133 X	24308	-0-	-1825	-0-	352 1	22076 3	Y	1709	1693 0	154	
							1880 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		42873 X	39552	-0-	-3321	-0-	430	1	36975	3	Y	1952	1936	0	153
							2147	9							
11		41490 X	36763	-0-	-4727	-0-	335	1	35272	3	Y	1051	1062	0	142
							1156	9							
12		41602 X	38671	-0-	-2931	-0-	385	1	36024	3	Y	2056	2031	0	167
							2262	9							
01		39091 X	38309	-0-	-782	-0-	337	1	35478	3	Y	2267	2253	0	181
							2494	9							
02		35308 X	35011	-0-	-297	-0-	301	1	32598	3	Y	1920	1957	0	144
							2112	9							
*03		39091 X	34706	-0-	-4385	-0-	280	1	32515	3	Y	1737	1724	0	157
							1911	9							
-----															
LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891			
10		51646 X	46728	-0-	-4918	-0-	522	1	44311	3	Y	1723	1715	0	135
							1895	9							
11		49290 X	43571	-0-	-5719	-0-	389	1	42122	3	Y	964	970	0	129
							1060	9							
12		49631 X	45500	-0-	-4131	-0-	449	1	42888	3	Y	1966	1936	0	159
							2163	9							
01		47368 X	44808	-0-	-2560	-0-	394	1	42024	3	Y	2173	2158	0	174
							2390	9							
02		42784 X	39522	-0-	-3262	-0-	356	1	37283	3	Y	1712	1756	0	130
							1883	9							
*03		46717 X	40095	-0-	-6622	-0-	349	1	37935	3	Y	1646	1628	0	148
							1811	9							
-----															
LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194			
10		54343 X	47991	-0-	-6352	-0-	531	1	45314	3	Y	1951	1964	0	155
							2146	9							
11		52440 X	44778	-0-	-7662	-0-	428	1	43117	3	Y	1121	1126	0	150
							1233	9							
12		49910 X	46696	-0-	-3214	-0-	461	1	43906	3	Y	2117	2095	0	172
							2329	9							
01		48298 X	46220	-0-	-2078	-0-	405	1	43285	3	Y	2300	2288	0	184
							2530	9							
02		43624 X	40677	-0-	-2947	-0-	363	1	38102	3	Y	2011	2044	0	151
							2212	9							
*03		47988 X	41044	-0-	-6944	-0-	336	1	38891	3	Y	1652	1653	0	150
							1817	9							
-----															
LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940			
10		49197 X	46129	-0-	-3068	-0-	516	1	44182	3	Y	1301	1318	0	104
							1431	9							
11		46950 X	43787	-0-	-3163	-0-	412	1	42392	3	Y	894	881	0	117
							983	9							
12		47306 X	45377	-0-	-1929	-0-	458	1	43222	3	Y	1543	1534	0	126
							1697	9							
01		46872 X	44639	-0-	-2233	-0-	403	1	42503	3	Y	1575	1574	0	127
							1733	9							
02		42336 X	40189	-0-	-2147	-0-	360	1	38270	3	Y	1417	1438	0	106
							1559	9							
*03		46128 X	40590	-0-	-5538	-0-	333	1	38654	3	Y	1457	1433	0	130
							1603	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID -> 285317		COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		48329 X	46432	-0-	-1897	-0-	518 1	44769 3	Y	1041	1034 0	82	
							1145 9						
11		46050 X	43871	-0-	-2179	-0-	412 1	42746 3	Y	648	644 0	86	
							713 9						
12		47058 X	45314	-0-	-1744	-0-	464 1	43519 3	Y	1210	1197 0	99	
							1331 9						
01		47058 X	45005	-0-	-2053	-0-	408 1	43108 3	Y	1354	1345 0	108	
							1489 9						
02		42056 X	39700	-0-	-2356	-0-	361 1	37908 3	Y	1301	1312 0	97	
							1431 9						
*03		46438 X	40421	-0-	-6017	-0-	334 1	38793 3	Y	1176	1167 0	106	
							1294 9						
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID -> 285319		COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
10		43307 X	40988	-0-	-2319	-0-	434 1	37334 3	Y	2927	2909 0	230	
							3220 9						
11		41910 X	37888	-0-	-4022	-0-	347 1	35923 3	Y	1471	1501 0	200	
							1618 9						
12		43307 X	40142	-0-	-3165	-0-	392 1	36756 3	Y	2722	2700 0	222	
							2994 9						
01		40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	360 1	37501 3	Y	2772	2771 0	223	
							3049 9						
02		35672 X	35307	-0-	-365	-0-	305 1	32239 3	Y	2512	2547 0	188	
							2763 9						
*03		39494 X	35988	-0-	-3506	-0-	285 1	33116 3	Y	2352	2328 0	212	
							2587 9						
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID -> 285320		COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
10		45694 X	40659	-0-	-5035	-0-	454 1	39024 3	Y	1074	1071 0	85	
							1181 9						
11		44220 X	38352	-0-	-5868	-0-	360 1	37318 3	Y	613	616 0	82	
							674 9						
12		45694 X	39692	-0-	-6002	-0-	400 1	37927 3	Y	1241	1222 0	101	
							1365 9						
01		41261 X	38876	-0-	-2385	-0-	355 1	37205 3	Y	1196	1200 0	97	
							1316 9						
02		37240 X	34796	-0-	-2444	-0-	314 1	33084 3	Y	1271	1274 0	94	
							1398 9						
*03		40672 X	35128	-0-	-5544	-0-	291 1	33851 3	Y	896	907 0	83	
							986 9						
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID -> 285417		COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187	
10		42532 X	37536	-0-	-4996	-0-	405 1	34877 3	Y	2049	2048 0	162	
							2254 9						
11		41160 X	34918	-0-	-6242	-0-	322 1	33286 3	Y	1191	1194 0	159	
							1310 9						
12		42532 X	36280	-0-	-6252	-0-	363 1	33588 3	Y	2117	2103 0	173	
							2329 9						
01		36735 X	36019	-0-	-716	-0-	310 1	33180 3	Y	2299	2288 0	184	
							2529 9						
02		33180 X	32616	-0-	-564	-0-	281 1	30060 3	Y	2068	2097 0	155	
							2275 9						
*03		36735 X	33205	-0-	-3530	-0-	267 1	30904 3	Y	1849	1837 0	167	
							2034 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8856 - 17577
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	88330 X	88330	-0-	-0-	-0-	933	1	79242	3	Y	7414	583
						8155	9				7385	
11	85410 X	81943	-0-	-3467	-0-	773	1	76775	3	Y	3995	538
						4395	9				4040	
12	88257 X	87581	-0-	-676	-0-	824	1	78939	3	Y	7107	581
						7818	9				7064	
01	87079 X	87079	-0-	-0-	-0-	724	1	78559	3	Y	7087	571
						7796	9				7097	
02	78680 X	78680	-0-	-0-	-0-	668	1	70471	3	Y	6855	510
						7541	9				6916	
*03	84754 X	78302	-0-	-6452	-0-	610	1	70606	3	Y	6442	580
						7086	9				6372	
-----												
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
WOLF A		WELL #:		2H	RRCID ->	263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 - 14090
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	138
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	138
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	138
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	138
03	3100 N	4852	-0-	1752	1752	4650	2	202	9	N	184	138
											184	1
-----												
WOLF A		WELL #:		1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220
10	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	1055	2	130	9	N	118	203
11	1440 N	1047	-0-	-393	-0-	935	2	112	9	N	102	138
12	1395 N	968	-0-	-427	-0-	862	2	106	9	N	96	231
01	1178 N	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-	231
02	980 N	58	-0-	-922	-0-	58	2			N	-0-	231
03	961 N	50	-0-	-911	-0-	49	2	1	9	N	1	231
											1	8
-----												
WOLF B		WELL #:		1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9309 - 14053
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	213
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	213
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	213
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	213
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-	213
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	213
-----												
WOLF B		WELL #:		2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	145
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10	155
12	3100 N	3187	-0-	87	87	2950	2	2	4	N	214	369
						235	9					
01	2073 N	1986	-0-	-87	-0-	1902	2	84	9	N	76	260
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	743	2	1	4	N	52	129
						57	9					
03	1860 X	147	-0-	-1713	-0-	145	2	2	9	N	2	131
-----												
EDWARDS A		WELL #:		1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863
10	744 N	217	-0-	-527	-0-	160	2	57	9	N	52	330
11	720 N	171	-0-	-549	-0-	124	2	47	9	N	43	373
12	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-	373
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	849	2	281	9	N	255	456
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	343	2	94	9	N	85	391
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	555	2	120	9	N	109	500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
THURMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 9526	- 15871	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	2852 X	499	-0-	-2353	-0-	464 2	35 9	N		32			160
11	2760 X	626	-0-	-2134	-0-	548 2	78 9	N		71	124 1		107
12	2852 X	830	-0-	-2022	-0-	767 2	63 9	N		57	65 1		99
01	1333 X	1288	-0-	-45	-0-	1115 2	173 9	N		157	20 1		236
02	588 X	565	-0-	-23	-0-	501 2	2 4	N		56	181 1		111
03	3100 N	3377	-0-	277	277	2992 2	385 9	N		350	359 1		102
-----													
THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 9451	- 15767	
10	2697 X	1928	-0-	-769	-0-	1729 2	199 9	N		181	158 1		173
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2876 2	253 9	N		230	212 1		191
12	2697 X	2402	-0-	-295	-0-	2210 2	2 4	N		173	105 1		259
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1877 2	1 4	N		148	153 1		254
02	2436 X	1697	-0-	-739	-0-	1557 2	140 9	N		127	172 1		209
03	2697 X	1753	-0-	-944	-0-	1595 2	1 4	N		143	140 1		212
						157 9							
-----													
THURMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272566	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 9626	- 17640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
-----													
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF. 8021	- 12684	
10	2697 X	1607	-0-	-1090	-0-	1288 2	319 9	N		290	295 1		76
11	2550 X	1833	-0-	-717	-0-	1437 2	396 9	N		360	321 1		115
12	2635 X	1640	-0-	-995	-0-	1365 2	1 4	N		249	324 1		40
01	2635 X	2150	-0-	-485	-0-	1784 2	366 9	N		333	178 1		195
02	1708 X	1627	-0-	-81	-0-	1375 2	252 9	N		229	179 1		245
03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	1936 2	1 4	N		446	555 1		136
						491 9							
-----													
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	273202	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7853	PERF. 8094	- 12607	
10	2201 N	1175	-0-	-1026	-0-	974 2	201 9	N		183	241 1		130
11	1830 N	1279	-0-	-551	-0-	1064 2	215 9	N		195	236 1		89
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	641 2	193 9	N		175	202 1		62
01	1178 N	880	-0-	-298	-0-	669 2	211 9	N		192	181 1		73
02	1204 N	978	-0-	-226	-0-	780 2	198 9	N		180	163 1		90
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1289 2	245 9	N		223	183 1		130
-----													
JERRY JOHNSTON DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7763	- 13250	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
MARTIN DIM		WELL #: A		1H	RRCID ->	275862	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6652 - 11299	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	5286	-0-	2186	2186	4468 2	1 4	N	743	748 1		99
11		3000 N	845	-0-	-2155	31	817 9 759 2 85 9	1 4	N	77			176
12		34 N	3	-0-	-31	-0-	3 2		N	-0-			176
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	311	185 1		302
02		1596 X	26	-0-	-1570	-0-	2 2	24 9	N	22	184 1		140
03		1767 X	11	-0-	-1756	-0-	11 2		N	-0-			140
-----													
MARTIN UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID ->	275863	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6718 - 11092		
10		2666 X	2030	-0-	-636	-0-	2030 2		N	-0-			110
11		2580 X	1807	-0-	-773	-0-	1806 2	1 9	N	1			111
12		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2359 2	3 9	N	3			114
01		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1961 2	10 9	N	9			123
02		1680 N	1230	-0-	-450	-0-	1227 2	3 9	N	3			126
03		2356 N	1532	-0-	-824	-0-	1502 2	30 9	N	27			153
-----													
MARTIN UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID ->	275866	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6741 - 11671		
10		2542 X	2150	-0-	-392	-0-	1744 2	406 9	N	369	360 1		250
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1815 2	1 4	N	224	189 1		285
12		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	246 9 2603 2	1 4	N	212	361 1		136
01		3100 N	3184	-0-	84	84	233 9 2940 2	1 4	N	221	235 1		122
02		1932 N	1398	-0-	-534	-0-	243 9 1302 2	1 4	N	86	97 1		111
03		2604 N	119	-0-	-2485	-0-	95 9 86 2	33 9	N	30			141
-----													
ABEL DIM		WELL #: A		3H	RRCID ->	275910	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	6136	PERF.	6561 - 13255	
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	814 2	3 9	N	3			63
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1172 2	80 9	N	73	2 8		134
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	300 2	147 9	N	134	178 1		90
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	595 2	265 9	N	241	258 1		73
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	522 2	231 9	N	210	207 1	1 8	75
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	563 2	235 9	N	214	196 1	1 8	92
-----													
BRADBERRY UNIT B DIM		WELL #: 1H		RRCID ->	276206	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	6864 - 13050		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86			152
12		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3292 2	502 9	N	456	496 1		112
01		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3437 2	1 4	N	384	364 1		132
02		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	422 9 3107 2	1 4	N	321	356 1		97
03		3410 X	1101	-0-	-2309	-0-	353 9 845 2 255 9	1 4	N	232	266 1		63



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176  
 MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	366 1	1132 2	Y	288	245 1	113
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	376 1	992 2	Y	213	297 1	29
12	1550 N	1172	-0-	-378	-0-	403 1	561 2	Y	188	156 1	61
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	439 1	1436 2	Y	262	240 1	83
02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	444 1	1396 2	Y	233	242 1	74
03	1829 X	774	-0-	-1055	-0-	262 1	312 2	Y	182	201 1	55

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1798 2	1 4	N	224	300 1	57
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	1975 2	1 4	N	406	255 1	208
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2248 2	1 4	N	360	472 1	96
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 4	N	213	198 1	111
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1484 2	194 9	N	176	219 1	68
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2280 2	1 4	N	377	286 1	159

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

10	4991 X	2925	-0-	-2066	-0-	102 1	2749 2	Y	67	67 1	-0-
11	3870 X	2204	-0-	-1666	-0-	146 1	1981 2	Y	70	70 1	-0-
12	4278 X	2791	-0-	-1487	-0-	93 1	2530 2	Y	153	152 1	1
01	4278 X	3611	-0-	-667	-0-	109 1	2786 2	Y	651	650 1	2
02	3864 X	3311	-0-	-553	-0-	108 1	2836 2	Y	334	334 1	2
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	137 1	3658 2	Y	342	342 1	2

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

10	1550 N	70	-0-	-1480	-0-	7 1	63 2	N	-0-		-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	6 1	52 2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	10	10 1	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	23	23 1	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	N	19	19 1	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	43 1	406 2	N	10		10

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176									
LA ROSITA DIM				WELL #:	C 1H	RRCID ->	279802	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6929 - 13220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		4650 X	1050	-0-	-3600	-0-	80 2	970 9	Y	882	955 1	1 8	82	
11		4500 X	99	-0-	-4401	-0-	1 2	98 9	Y	89	130 1	1 8	40	
12		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	227	236 1		31	
01		4557 X	553	-0-	-4004	-0-	200 2	353 9	Y	321	151 1		201	
02		3584 X	1867	-0-	-1717	-0-	1254 2	613 9	Y	557	627 1		131	
03		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3628 2	1 4	Y	381	421 1	1 8	90	
							419 9							

BERDOLL UNIT D DIM				WELL #:	2H	RRCID ->	280190	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7576 - 12267
10		4575 X	3257	-0-	-1318	-0-	256 1	2472 2	N	480	509 1		59
							1 4	528 9					
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	251 1	2232 2	N	480	438 1	1 8	100
							1 4	528 9					
12		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	236 1	2182 2	N	448	448 1		100
							1 4	493 9					
01		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	248 1	2163 2	N	455	499 1		56
							1 4	501 9					
02		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	211 1	1678 2	N	276	222 1	1 8	109
							1 4	304 9					
03		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	220 1	1747 2	N	582	640 1	1 8	50
							1 4	640 9					

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM				WELL #:	O 3H	RRCID ->	280192	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8000 - 13050
10		3224 X	430	-0-	-2794	-0-	422 1	8 9	Y	7	7 1		1
11		2460 X	267	-0-	-2193	-0-	145 1	122 9	Y	111	108 1		4
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	496 1	2157 2	Y	366	367 1		3
							403 9						
01		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	465 1	1467 2	Y	295	292 1		6
							325 9						
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	390 1	1485 2	Y	276	279 1		3
							304 9						
03		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	467 1	1618 2	Y	466	467 1		2
							513 9						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978	WELL #:	1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	132 1	2067 3	Y	29	26 1		3	
							32 9							
11		2190 N	1793	-0-	-397	-0-	135 1	1495 3	Y	148	135 1		16	
							163 9							
12		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	200 1	2050 3	Y	181	191 1		6	
							199 9							
01		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	185 1	2018 3	Y	170	165 1		11	
							187 9							
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	137 1	1807 3	Y	159	155 1		15	
							175 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15	

COTULLA				WELL #:	1H	RRCID ->	257957	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8634 - 12956
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	784	1	12245	3	Y	574	520	1	56	
						631	9								
11	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	833	1	9232	3	Y	548	536	1	68	
						603	9								
12	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	768	1	7859	3	Y	395	449	1	14	
						435	9								
01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	612	1	6679	3	Y	395	382	1	27	
						435	9								
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	398	1	5269	3	Y	360	351	1	36	
						396	9								
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			36	
-----															
COTULLA															
WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059															
10	5022 X	4906	-0-	-116	-0-	274	1	4276	3	Y	324	293	1	33	
						356	9								
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	390	1	4323	3	Y	298	293	1	38	
						328	9								
12	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	448	1	4863	3	Y	325	350	1	13	
						358	9								
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	464	1	5058	3	Y	300	290	1	23	
						330	9								
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	314	1	4122	3	Y	271	265	1	29	
						298	9								
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			29	
-----															
GATES 07-DR															
WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808															
10	3596 X	3556	-0-	-40	-0-	196	1	3061	3	Y	272	247	1	25	
						299	9								
11	3510 X	3324	-0-	-186	-0-	257	1	2847	3	Y	200	200	1	25	
						220	9								
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	305	1	3117	3	Y	190	209	1	6	
						209	9								
01	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	263	1	2869	3	Y	194	187	1	13	
						213	9								
02	3220 X	2800	-0-	-420	-0-	183	1	2429	3	Y	171	167	1	17	
						188	9								
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			17	
-----															
GATES 07-DR															
WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809															
10	11433 X	4280	-0-	-7153	-0-	249	1	3896	3	Y	123	112	1	12	
						135	9								
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	309	1	3423	3	Y	84	84	1	12	
						92	9								
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	309	1	3165	3	Y	126	132	1	6	
						139	9								
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	266	1	2904	3	Y	126	122	1	10	
						139	9								
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	186	1	2462	3	Y	132	128	1	14	
						145	9								
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			14	
-----															
KILLAM GONZALEZ A															
WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040															
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-			12	
11	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3			Y	-0-			12	
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-			12	
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-	12	1	-0-	
02	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 07-DR		WELL #:		7H	RRCID ->	260511	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8445 - 14053			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	573	1	8951	3	Y	542	491	1		53
						596	9								
11	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	598	1	6628	3	Y	478	470	1		61
						526	9								
12	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	543	1	5555	3	Y	386	432	1		15
						425	9								
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	405	1	4422	3	Y	345	335	1		25
						380	9								
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	225	1	2974	3	Y	220	221	1		24
						242	9								
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				24
-----															
GATES 07-DR		WELL #:		5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8394 - 13131			
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	191	1	2981	3	Y	151	136	1		17
						166	9								
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	238	1	2632	3	Y	111	111	1		17
						122	9								
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	260	1	2665	3	Y	138	148	1		7
						152	9								
01	2976 X	2313	-0-	-663	-0-	184	1	2004	3	Y	114	111	1		10
						125	9								
02	2688 X	2542	-0-	-146	-0-	169	1	2240	3	Y	121	116	1		15
						133	9								
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT				15
-----															
COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 - 12899			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8479 - 13378			
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	3	Y	127	115	1		12
						140	9								
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	90	1	992	3	Y	35	41	1		6
						39	9								
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1034	3	Y	112	114	1		4
						123	9								
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	83	81	1		6
						91	9								
02	1036 N	858	-0-	-178	-0-	52	1	694	3	Y	102	97	1		11
						112	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
-----															
LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	10108 - 15149			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 17H		RRCID -> 266084		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	42 1	663 3	Y	9	8 1		1
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	10 9	624 3	Y	93	84 1		10
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56 1	644 3	Y	159	163 1		6
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	102 9	653 3	Y	152	147 1		11
02	728 N	570	-0-	-158	-0-	63 1	530 3	Y	-0-	11 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175 9		Y	NO RPT			-0-
						60 1						
						167 9						
						40 1						
GATES 07-DR		WELL #: 18H		RRCID -> 266087		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621				
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	1 1	21 3	Y	7	6 1		1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8 9	255 3	Y	7	7 1		1
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23 1	149 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 9	148 3	Y	10	9 1		1
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	15 1	164 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	NO RPT			-0-
						11 9						
						12 1						
GATES 07-DR		WELL #: 21H		RRCID -> 266090		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418				
10	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	102 1	1600 3	Y	81	74 1		7
11	2160 N	2153	-0-	-7	-0-	89 9	1959 3	Y	15	19 1		3
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	177 1	1676 3	Y	121	121 1		3
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	17 9	1126 3	Y	188	179 1		12
02	2016 N	1797	-0-	-219	-0-	164 1	1518 3	Y	149	146 1		15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133 9		Y	NO RPT			15
						103 1						
						207 9						
						115 1						
						164 9						
DAWSON GU		WELL #: 2H		RRCID -> 266146		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836				
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	29 1	1427 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	111 1	1181 3	N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	115 1	1174 3	N	-0-			-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	110 1	1070 3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	129 1	1131 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR		WELL #: 22H		RRCID -> 266148		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927				
10	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	115 1	1798 3	Y	67	61 1		6
11	2040 N	1901	-0-	-139	-0-	74 9	1685 3	Y	58	57 1		7
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	152 1	1691 3	Y	66	70 1		3
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	64 9	1654 3	Y	64	62 1		5
02	1764 N	1494	-0-	-270	-0-	73 9	1334 3	Y	54	53 1		6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	152 1		Y	NO RPT			6
						70 9						
						101 1						
						59 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4247 X	2209	-0-	-2038	-0-	119	1	1855	3	Y	214	191	1	23
						235	9							
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	23	1	-0-
12	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	540	1	5861	3	Y	442	427	1	15
						486	9							
01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	419	1	4561	3	Y	340	331	1	24
						374	9							
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	283	1	3711	3	Y	288	282	1	30
						317	9							
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			30
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
10	1550 N	1022	-0-	-528	-0-	57	1	888	3	Y	70	64	1	7
						77	9							
11	1110 N	814	-0-	-296	-0-	62	1	687	3	Y	59	58	1	8
						65	9							
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	100	1	1019	3	Y	140	143	1	5
						154	9							
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	907	3	Y	84	83	1	6
						92	9							
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	886	3	Y	81	79	1	8
						89	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
10	4154 X	1968	-0-	-2186	-0-	112	1	1742	3	Y	104	93	1	11
						114	9							
11	4020 X	3053	-0-	-967	-0-	237	1	2632	3	Y	167	157	1	21
						184	9							
12	3286 X	2810	-0-	-476	-0-	222	1	2405	3	Y	166	180	1	7
						183	9							
01	3286 X	2700	-0-	-586	-0-	216	1	2352	3	Y	120	118	1	9
						132	9							
02	2856 X	2472	-0-	-384	-0-	166	1	2174	3	Y	120	117	1	12
						132	9							
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			12
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362														
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	3	Y	46	59	1	8
						51	9							
11	2580 X	1457	-0-	-1123	-0-	125	1	1328	3	Y	4			12
						4	9							
12	2666 X	1361	-0-	-1305	-0-	120	1	1227	3	Y	13	15	1	10
						14	9							
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	178	1	1738	3	Y	14	18	1	6
						15	9							
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	161	1	1411	3	Y	9			15
						10	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
COTULLA																				
WELL #: 6H RRCID -> 267257													COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8768 - 13338			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	3	Y	131	118	1	13						
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	144	9	1776	3	Y	104	104	1	13						
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	160	1	2112	3	Y	106	115	1	4						
01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	114	9	2610	3	Y	105	102	1	7						
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	240	1	1703	3	Y	102	99	1	10						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116	9			Y	NO RPT			10						
						130	1													
						112	9													
COTULLA													WELL #: 8H RRCID -> 267434		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 8476 - 13706	
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	208	1	3250	3	Y	136	123	1	15						
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	150	9	3316	3	Y	104	104	1	15						
12	3751 X	3202	-0-	-549	-0-	299	1	2813	3	Y	118	127	1	6						
01	3751 X	2556	-0-	-1195	-0-	114	9	2227	3	Y	114	111	1	9						
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	259	1	3282	3	Y	131	126	1	14						
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	130	9			Y	NO RPT			14						
						204	1													
						125	9													
						250	1													
						144	9													
GATES 07-DR													WELL #: 23H RRCID -> 267608		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 8473 - 13378	
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	122	1	1903	3	Y	153	138	1	15						
11	2280 N	2021	-0-	-259	-0-	168	9	1754	3	Y	99	100	1	14						
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	158	1	1769	3	Y	109	118	1	5						
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	109	9	1762	3	Y	109	105	1	9						
02	1876 N	1862	-0-	-14	-0-	173	1	1619	3	Y	110	106	1	13						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	9			Y	NO RPT			13						
						162	1													
						120	9													
						122	1													
						121	9													
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 22H RRCID -> 267665		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 9951		PERF.10260 - 14259	
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	66	1	3257	3	Y	42	47	1	4						
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	46	9	2706	3	Y	4			8						
12	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	254	1	2197	3	Y	14	15	1	7						
01	3875 X	1938	-0-	-1937	-0-	4	9	1742	3	Y	16	20	1	3						
02	3500 X	2233	-0-	-1267	-0-	215	1	1996	3	Y	8			11						
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	15	9			Y	NO RPT			11						
						178	1													
						18	9													
						228	1													
						9	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	303	-0-	-131	-0-	13	1	209	3	Y	74	67 1 7
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	81	9	365	3	Y	60	60 1 7
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	Y	131	134 1 4
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	66	9	307	3	Y	146	140 1 10
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	23	1	214	3	Y	26	32 1 4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144	9			Y	NO RPT	4
						28	1					
						161	9					
						16	1					
						29	9					
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336												
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	38	34 1 4
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	42	9	827	3	Y	26	26 1 4
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	806	3	Y	36	39 1 1
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	29	9	804	3	Y	36	34 1 3
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	74	1	679	3	Y	34	33 1 4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40	9			Y	NO RPT	4
						74	1					
						40	9					
						52	1					
						37	9					
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297												
10	6293 X	5386	-0-	-907	-0-	106	1	5245	3	Y	32	28 1 18
11	5610 X	4927	-0-	-683	-0-	35	9	4482	3	Y	23	26 1 15
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	420	1	5330	3	Y	24	20 1 19
01	5766 X	5385	-0-	-381	-0-	25	9	4855	3	Y	30	35 1 14
02	5208 X	4536	-0-	-672	-0-	521	1	4048	3	Y	23	17 1 20
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	26	9			Y	NO RPT	20
						497	1					
						33	9					
						463	1					
						25	9					
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329												
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 58H		RRCID -> 268868		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			98	89 1	9
11	510 N	352	-0-	-158	-0-	11 1	118 3	203	189 1	23
						223 9				
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	208 3	46	67 1	2
						51 9				
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215 3	-0-	2 1	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 1	344 3	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----										
GATES 07-DR		WELL #: 59H		RRCID -> 268879		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853		
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	145 1	2267 3	65	59 1	7
						72 9				
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	174 1	1923 3	60	59 1	8
						66 9				
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	186 1	1905 3	70	76 1	2
						77 9				
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	177 1	1928 3	72	69 1	5
						79 9				
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	134 1	1768 3	68	66 1	7
						75 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		7
-----										
GATES 11-DR		WELL #: 28H		RRCID -> 268956		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187		
10	4433 X	3768	-0-	-665	-0-	218 1	3406 3	131	118 1	13
						144 9				
11	4290 X	3355	-0-	-935	-0-	268 1	2973 3	104	104 1	13
						114 9				
12	4433 X	3597	-0-	-836	-0-	308 1	3147 3	129	138 1	4
						142 9				
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	288 1	3142 3	128	123 1	9
						141 9				
02	3416 X	3115	-0-	-301	-0-	210 1	2781 3	113	110 1	12
						124 9				
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			NO RPT		12
-----										
GATES 11-DR		WELL #: 35H		RRCID -> 268980		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041		
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	49 1	758 3	64	59 1	5
						70 9				
11	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	79 1	879 3	55	54 1	6
						61 9				
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	55 1	564 3	57	62 1	1
						63 9				
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	89 1	971 3	18	18 1	1
						20 9				
02	952 N	858	-0-	-94	-0-	58 1	763 3	34	32 1	3
						37 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3
-----										
PALAFOX 1029		WELL #: 58H		RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320		
10	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	3272 2	2 9	2	13 1	5
11	3360 X	2615	-0-	-745	-0-	2614 2	1 9	1		6
12	3472 X	2764	-0-	-708	-0-	2756 2	8 9	7		13
01	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	2694 2	7 9	6	19 1	-0-
02	2968 X	2862	-0-	-106	-0-	2862 2		-0-		-0-
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
10	3069 X	2321	-0-	-748	-0-	132	1	2067	3	Y	111	101	1	11
						122	9							
11	3180 X	544	-0-	-2636	-0-	42	1	462	3	Y	36	41	1	6
						40	9							
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	301	1	3081	3	Y	107	110	1	3
						118	9							
01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	523	1	5700	3	Y	294	278	1	19
						323	9							
02	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	400	1	5292	3	Y	214	211	1	22
						235	9							
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			22
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-			11
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-			11
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-			11
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-	11	1	-0-
02	1988 N	1193	-0-	-795	-0-	1193	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
10	5580 X	5512	-0-	-68	-0-	317	1	4952	3	Y	221	201	1	21
						243	9							
11	5400 X	5093	-0-	-307	-0-	408	1	4522	3	Y	148	150	1	19
						163	9							
12	5580 X	4814	-0-	-766	-0-	407	1	4164	3	Y	221	233	1	7
						243	9							
01	4991 X	4579	-0-	-412	-0-	365	1	3981	3	Y	212	205	1	14
						233	9							
02	4984 X	3977	-0-	-1007	-0-	263	1	3481	3	Y	212	205	1	21
						233	9							
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	3	Y	132	120	1	13
						145	9							
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	3	Y	74	77	1	10
						81	9							
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	95	1	969	3	Y	152	157	1	5
						167	9							
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	141	1	1540	3	Y	170	163	1	12
						187	9							
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	69	1	917	3	Y	99	100	1	11
						109	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
01	18 N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

10	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	119	1	1853	3	Y	230	208	1	22
						253	9							
11	2040 N	1758	-0-	-282	-0-	134	1	1485	3	Y	126	130	1	18
						139	9							
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	135	1	1380	3	Y	197	207	1	8
						217	9							
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	124	1	1355	3	Y	159	155	1	12
						175	9							
02	1652 N	1461	-0-	-191	-0-	89	1	1179	3	Y	175	169	1	18
						193	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	Y	67	61	1	6
						74	9							
11	1350 N	1131	-0-	-219	-0-	88	1	979	3	Y	58	57	1	7
						64	9							
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	978	3	Y	66	71	1	2
						73	9							
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	967	3	Y	67	65	1	4
						74	9							
02	1064 N	1053	-0-	-11	-0-	68	1	907	3	Y	71	69	1	6
						78	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	69	1	1083	3	Y	81	74	1			11
						89	9									
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	3	Y	68	68	1			11
						75	9									
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	873	3	Y	81	87	1			5
						89	9									
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	992	3	Y	82	80	1			7
						90	9									
02	1204 N	1006	-0-	-198	-0-	65	1	856	3	Y	77	75	1			9
						85	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
-----																
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051																
10	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	322	1	5024	3	Y	293	265	1			28
						322	9									
11	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	428	1	4741	3	Y	246	243	1			31
						271	9									
12	5580 X	5566	-0-	-14	-0-	469	1	4797	3	Y	273	294	1			10
						300	9									
01	5580 X	5387	-0-	-193	-0-	427	1	4659	3	Y	274	265	1			19
						301	9									
02	5124 X	4638	-0-	-486	-0-	308	1	4076	3	Y	231	226	1			24
						254	9									
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					24
-----																
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130																
10	6076 X	3780	-0-	-2296	-0-	75	1	3679	3	Y	24	35	1			27
						26	9									
11	5880 X	4758	-0-	-1122	-0-	406	1	4327	3	Y	23	30	1			20
						25	9									
12	5177 X	4610	-0-	-567	-0-	408	1	4174	3	Y	25	22	1			23
						28	9									
01	5022 X	4167	-0-	-855	-0-	384	1	3752	3	Y	28	35	1			16
						31	9									
02	4452 X	3743	-0-	-709	-0-	382	1	3337	3	Y	22	16	1			22
						24	9									
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					22
-----																
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318																
10	5363 X	5129	-0-	-234	-0-	102	1	5014	3	Y	12	21	1			15
						13	9									
11	5190 X	4930	-0-	-260	-0-	421	1	4491	3	Y	16	19	1			12
						18	9									
12	5363 X	4827	-0-	-536	-0-	428	1	4375	3	Y	22	17	1			17
						24	9									
01	5332 X	5073	-0-	-259	-0-	469	1	4578	3	Y	24	29	1			12
						26	9									
02	4732 X	4581	-0-	-151	-0-	468	1	4090	3	Y	21	14	1			19
						23	9									
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					19
-----																
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629																
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	143	1	2236	3	Y	97	88	1	9
11	2430 N	2137	-0-	-293	-0-	107	9	1882	3	Y	77	76	1	10
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1674	3	Y	90	97	1	3
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	85	9	1538	3	Y	62	61	1	4
02	1988 N	1509	-0-	-479	-0-	164	1	1340	3	Y	62	60	1	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99	9			Y	NO RPT			6
-----														
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
10	2356 N	2116	-0-	-240	-0-	122	1	1906	3	Y	80	72	1	8
11	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	88	9	1542	3	Y	41	42	1	7
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	139	1	1393	3	Y	73	76	1	4
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	45	9	1857	3	Y	123	117	1	10
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	3	Y	103	101	1	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135	9			Y	NO RPT			12
-----														
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1462	3	Y	34	31	1	3
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	37	9	1537	3	Y	35	34	1	4
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1755	3	Y	46	49	1	1
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	39	9	1730	3	Y	39	38	1	2
02	1596 N	1230	-0-	-366	-0-	51	9	1106	3	Y	36	35	1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159	1			Y	NO RPT			3
-----														
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
10	6231 X	1887	-0-	-4344	-0-	102	1	1585	3	Y	182	166	1	17
11	6030 X	953	-0-	-5077	-0-	200	9	720	3	Y	153	152	1	18
12	6231 X	1310	-0-	-4921	-0-	65	1	986	3	Y	207	220	1	5
01	5859 X	3689	-0-	-2170	-0-	168	9	3176	3	Y	202	195	1	12
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	96	1	192	3	Y	192	187	1	17
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	228	9			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	3	Y	44	40	4
						48	9						
11	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	119	1	1320	3	Y	37	36	5
						41	9						
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	130	1	1334	3	Y	43	46	2
						47	9						
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	112	1	1222	3	Y	51	49	4
						56	9						
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	97	1	1280	3	Y	36	36	4
						40	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876													
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	140	1	2185	3	Y	143	129	14
						157	9						
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	193	1	2135	3	Y	113	112	15
						124	9						
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	872	3	Y	41	53	3
						45	9						
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	119	113	9
						131	9						
02	1652 N	571	-0-	-1081	-0-	33	1	432	3	Y	96	94	11
						106	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284													
10	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	141	1	2209	3	Y	106	96	10
						117	9						
11	2490 N	2104	-0-	-386	-0-	167	1	1854	3	Y	75	75	10
						83	9						
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	170	1	1744	3	Y	95	101	4
						105	9						
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	174	1	1902	3	Y	95	91	8
						105	9						
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1867	3	Y	105	100	13
						116	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260													
10	6758 X	6704	-0-	-54	-0-	133	1	6541	3	Y	27	34	27
						30	9						
11	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	560	1	5965	3	Y	23	29	21
						25	9						
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	577	1	5897	3	Y	24	22	23
						26	9						
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	592	1	5779	3	Y	26	34	15
						29	9						
02	6104 X	6070	-0-	-34	-0-	621	1	5424	3	Y	23	16	22
						25	9						
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT		22



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 27H RRCID -> 270842													COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8654 - 14819					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
10	3875 X	3052	-0-	-823	-0-	170	1	2653	3	Y	208	188	1	22								
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	229	9	2881	3	Y	423	395	1	50								
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	260	1	2949	3	Y	220	260	1	10								
01	3596 X	3054	-0-	-542	-0-	465	9	2574	3	Y	222	215	1	17								
02	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	236	1	3504	3	Y	223	216	1	24								
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	244	9			Y	NO RPT			24								
-----																						
DAWSON 1547													WELL #: 3H		RRCID -> 270867		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9772		PERF.10230 - 14876	
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	N	2			35								
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2	9	2682	3	N	-0-			35								
12	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	252	1	2602	3	N	105	87	1	53								
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	116	9	3324	3	N	62	70	1	45								
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	340	1	2842	3	N	20	20	1	45								
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	68	9			N	NO RPT			45								
-----																						
MEADOR 1451													WELL #: 1H		RRCID -> 270931		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9900 - 14513	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-								
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
-----																						
COTULLA													WELL #: 42H		RRCID -> 270933		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 8856 - 13821	
10	2914 X	2469	-0-	-445	-0-	137	1	2141	3	Y	174	157	1	17								
11	2760 X	1554	-0-	-1206	-0-	191	9	1227	3	Y	196	189	1	24								
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	111	1	2229	3	Y	182	199	1	7								
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	216	9	2096	3	Y	133	130	1	10								
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	206	1	1869	3	Y	127	123	1	14								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146	9			Y	NO RPT			14								
-----																						
GATES 07-DR													WELL #: 110H		RRCID -> 271409		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 9919 - 15044	
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	228	1	3557	3	Y	183	166	1	18								
11	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	201	9	3075	3	Y	156	155	1	19								
12	3689 X	3338	-0-	-351	-0-	277	1	2834	3	Y	206	218	1	7								
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	172	9	2997	3	Y	197	191	1	13								
02	3612 X	2774	-0-	-838	-0-	227	9	2410	3	Y	165	162	1	16								
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	275	1			Y	NO RPT			16								
-----																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5270 X	4721	-0-	-549	-0-	262	1	4098	3	Y	328	297	1	32
						361	9							
11	5100 X	4541	-0-	-559	-0-	355	1	3933	3	Y	230	231	1	31
						253	9							
12	4898 X	4629	-0-	-269	-0-	388	1	3967	3	Y	249	271	1	9
						274	9							
01	5053 X	4641	-0-	-412	-0-	362	1	3949	3	Y	300	288	1	21
						330	9							
02	4564 X	4048	-0-	-516	-0-	265	1	3508	3	Y	250	244	1	27
						275	9							
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			27

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	199	1	3099	3	Y	154	140	1	18
						169	9							
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	311	1	3448	3	Y	169	164	1	23
						186	9							
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	315	1	3219	3	Y	257	268	1	12
						283	9							
01	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	237	1	2583	3	Y	219	212	1	19
						241	9							
02	3024 X	2692	-0-	-332	-0-	175	1	2315	3	Y	184	180	1	23
						202	9							
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			23

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

10	310 N	238	-0-	-72	-0-	14	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	64	1	996	3	Y	92	83	1	9
						101	9							
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	79	1	873	3	Y	48	50	1	7
						53	9							
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	78	1	801	3	Y	61	66	1	2
						67	9							
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	54	52	1	4
						59	9							
02	952 N	349	-0-	-603	-0-	21	1	273	3	Y	50	49	1	5
						55	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 499978																					
GATES 07-DR														WELL #: 45H RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8601 - 14120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	230	207	1			23					
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	253	9	273	3	Y	34	49	1			8					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	9	36	3	Y	-0-	7	1			1					
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	50	48	1			3					
02	196 N	36	-0-	-160	-0-	55	9	33	3	Y	-0-	3	1			-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	NO RPT					-0-					
GATES 07-DR														WELL #: 46H RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8950 - 13687	
10	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	78	1	1221	3	Y	66	60	1			7					
11	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	73	9	1184	3	Y	81	78	1			10					
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1197	3	Y	88	95	1			3					
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	89	9	1136	3	Y	80	78	1			5					
02	1288 N	997	-0-	-291	-0-	117	1	886	3	Y	40	41	1			4					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97	9			Y	NO RPT					4					
GATES 07-DR														WELL #: 32H RRCID -> 271551		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8552 - 13543	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-					
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-					
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
GATES 07-DR														WELL #: 33H RRCID -> 271552		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8700 - 12744	
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	3	Y	141	127	1			15					
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	155	9	1831	3	Y	125	123	1			17					
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	165	1	2017	3	Y	155	166	1			6					
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	138	9	2165	3	Y	159	154	1			11					
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	197	1	2124	3	Y	201	192	1			20					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171	9			Y	NO RPT					20					
MEADOR 1451														WELL #: 3H RRCID -> 271560		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9921 - 15123	
10	11532 X	9060	-0-	-2472	-0-	180	1	8859	3	Y	19	31	1			7					
11	11160 X	11026	-0-	-134	-0-	21	9	10053	3	Y	27	12	1			22					
12	11532 X	10502	-0-	-1030	-0-	943	1	9529	3	Y	37	49	1			10					
01	11067 X	10637	-0-	-430	-0-	30	9	9616	3	Y	33	16	1			27					
02	10304 X	8669	-0-	-1635	-0-	932	1	7744	3	Y	35	42	1			20					
03	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-	41	9			Y	NO RPT					20					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 271585		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9743		PERF.10078 - 15393	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	2697 X	1942	-0-	-755	-0-	38 1 40 9	1864 3	Y	36	26 1	27
11	2670 X	1867	-0-	-803	-0-	159 1 15 9	1693 3	Y	14	15 1	26
12	2759 X	1896	-0-	-863	-0-	166 1 29 9	1701 3	Y	26	32 1	20
01	2759 X	1788	-0-	-971	-0-	162 1 42 9	1584 3	Y	38	27 1	31
02	2352 X	1637	-0-	-715	-0-	165 1 33 9	1439 3	Y	30	42 1	19
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		19
COTULLA		WELL #: 13H		RRCID -> 271894		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8532 - 12303	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	111	100 1	13
11	540 N	206	-0-	-334	-0-	5 1 147 9	54 3	Y	134	128 1	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	57 1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	6 1	2
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	21	19 1	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
COTULLA		WELL #: 14H		RRCID -> 271895		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8600 - 12481	
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	73 1 286 9	1134 3	Y	260	235 1	25
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	95 1 37 9	1051 3	Y	34	51 1	8
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	89 1 277 9	965 3	Y	252	252 1	8
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	77 1 28 9	839 3	Y	25	31 1	2
02	1092 N	956	-0-	-136	-0-	66 1 20 9	870 3	Y	18	18 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
GATES 07-DR		WELL #: 29H		RRCID -> 271906		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8637 - 14372	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 07-DR		WELL #: 61H		RRCID -> 271960		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8623 - 13875	
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	56 1 90 9	881 3	Y	82	74 1	8
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	88 1 79 9	980 3	Y	72	71 1	9
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	157 1 109 9	1608 3	Y	99	104 1	4
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	105 1 72 9	1149 3	Y	65	65 1	4
02	1064 N	794	-0-	-270	-0-	49 1 95 9	650 3	Y	86	82 1	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	173	1	2697	3	Y	116	105	11
						128	9						
11	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	814	1	9016	3	Y	122	118	15
						134	9						
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	550	1	5632	3	Y	121	131	5
						133	9						
01	3162 X	3068	-0-	-94	-0-	248	1	2707	3	Y	103	100	8
						113	9						
02	3164 X	2654	-0-	-510	-0-	178	1	2355	3	Y	110	106	12
						121	9						
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		12
-----													
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574													
10	5704 X	4607	-0-	-1097	-0-	257	1	4008	3	Y	311	282	29
						342	9						
11	5520 X	4819	-0-	-701	-0-	377	1	4174	3	Y	244	243	30
						268	9						
12	5642 X	5034	-0-	-608	-0-	417	1	4268	3	Y	317	337	10
						349	9						
01	5487 X	5180	-0-	-307	-0-	405	1	4422	3	Y	321	309	22
						353	9						
02	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	318	1	4216	3	Y	317	306	33
						349	9						
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT		33
-----													
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458													
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	183	1	2861	3	Y	47	43	5
						52	9						
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	226	1	2504	3	Y	138	127	16
						152	9						
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	243	1	2489	3	Y	167	176	7
						184	9						
01	4185 X	2785	-0-	-1400	-0-	219	1	2393	3	Y	157	152	12
						173	9						
02	3780 X	2612	-0-	-1168	-0-	171	1	2268	3	Y	157	152	17
						173	9						
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT		17
-----													
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504													
10	3565 X	2856	-0-	-709	-0-	164	1	2568	3	Y	113	102	12
						124	9						
11	3450 X	2922	-0-	-528	-0-	233	1	2577	3	Y	102	101	13
						112	9						
12	3565 X	2993	-0-	-572	-0-	256	1	2623	3	Y	104	113	4
						114	9						
01	3193 X	2899	-0-	-294	-0-	233	1	2546	3	Y	109	105	8
						120	9						
02	2716 X	2447	-0-	-269	-0-	165	1	2180	3	Y	93	90	11
						102	9						
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		11



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2072	3	Y	162	147	1	15
							178	9							
11		2430 X	2276	-0-	-154	-0-	176	1	1951	3	Y	135	134	1	16
							149	9							
12		2511 X	2266	-0-	-245	-0-	178	1	1933	3	Y	141	153	1	4
							155	9							
01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	232	1	2523	3	Y	164	158	1	10
							180	9							
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	206	1	2708	3	Y	187	180	1	17
							206	9							
03		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			17
-----															
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751															
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	118	1	1849	3	Y	81	74	1	7
							89	9							
11		2070 N	1932	-0-	-138	-0-	153	1	1702	3	Y	70	69	1	8
							77	9							
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	156	1	1689	3	Y	84	90	1	2
							92	9							
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	152	1	1651	3	Y	81	78	1	5
							89	9							
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	127	1	1671	3	Y	77	75	1	7
							85	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															
10		1891 X	1433	-0-	-458	-0-	79	1	1238	3	Y	105	95	1	12
							116	9							
11		1740 X	1363	-0-	-377	-0-	105	1	1161	3	Y	88	87	1	13
							97	9							
12		1798 X	1334	-0-	-464	-0-	104	1	1124	3	Y	96	104	1	5
							106	9							
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	91	1	991	3	Y	92	89	1	8
							101	9							
02		1260 N	1223	-0-	-37	-0-	80	1	1045	3	Y	89	86	1	11
							98	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															
10		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	256	1	4005	3	Y	306	277	1	29
							337	9							
11		4050 X	3970	-0-	-80	-0-	319	1	3534	3	Y	106	119	1	16
							117	9							
12		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	337	1	3451	3	Y	156	167	1	5
							172	9							
01		4185 X	4037	-0-	-148	-0-	333	1	3629	3	Y	68	68	1	5
							75	9							
02		3780 X	3745	-0-	-35	-0-	253	1	3351	3	Y	128	120	1	13
							141	9							
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	149	1	2322	3	Y	141	127	1	14
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	155	9	2311	3	Y	125	123	1	16
12	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	209	1	2565	3	Y	137	147	1	6
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	138	9	2460	3	Y	131	127	1	10
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	251	1	1989	3	Y	119	116	1	13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151	9			Y	NO RPT			13
						226	1							
						144	9							
						150	1							
						131	9							
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536														
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	24	22	1	2
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	9	341	3	Y	24	25	1	1
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	258	3	Y	25	24	1	2
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	26	9	85	3	Y	92	85	1	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	NO RPT			9
						28	9							
						6	1							
						101	9							
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031														
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	97	1	1514	3	Y	277	249	1	29
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	305	9	1240	3	Y	173	177	1	25
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	112	1	1051	3	Y	23	45	1	3
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	190	9	1340	3	Y	72	69	1	6
02	1428 N	1411	-0-	-17	-0-	97	1	1228	3	Y	81	78	1	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			Y	NO RPT			9
						123	1							
						79	9							
						94	1							
						89	9							
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414														
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	13	12	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	-0-	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-			12	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 100H RRCID -> 272751													COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 8916 - 14346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
10	3348 X	2630	-0-	-718	-0-	149	1	2320	3	Y	146	133	1	14								
						161	9															
11	3240 X	1241	-0-	-1999	-0-	92	1	1024	3	Y	114	114	1	14								
						125	9															
12	3348 X	990	-0-	-2358	-0-	82	1	844	3	Y	58	70	1	2								
						64	9															
01	3348 X	2942	-0-	-406	-0-	229	1	2500	3	Y	194	184	1	12								
						213	9															
02	3024 X	2764	-0-	-260	-0-	180	1	2377	3	Y	188	183	1	17								
						207	9															
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			17								
COTULLA													WELL #: 15H		RRCID -> 272756		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8693 - 12276	
10	930 N	747	-0-	-183	-0-	42	1	652	3	Y	48	44	1	14								
						53	9															
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	59	57	1	16								
						65	9															
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	54	59	1	11								
						59	9															
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	157	148	1	20								
						173	9															
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	134	131	1	23								
						147	9															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23								
GATES 07-DR													WELL #: 55H		RRCID -> 272766		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8460 - 13421	
10	2356 X	1642	-0-	-714	-0-	88	1	1366	3	Y	171	155	1	16								
						188	9															
11	2250 X	1367	-0-	-883	-0-	103	1	1141	3	Y	112	114	1	14								
						123	9															
12	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	155	1	1583	3	Y	137	147	1	4								
						151	9															
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	135	1	1473	3	Y	130	126	1	8								
						143	9															
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	3	Y	132	128	1	12								
						145	9															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12								
COTULLA													WELL #: 16H		RRCID -> 272770		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8727 - 12560	
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	142	1	2210	3	Y	47	42	1	5								
						52	9															
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	196	1	2176	3	Y	37	36	1	6								
						41	9															
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	193	1	2089	3	Y	43	46	1	3								
						47	9															
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	201	1	2193	3	Y	46	44	1	5								
						51	9															
02	2240 N	2156	-0-	-84	-0-	149	1	1953	3	Y	49	47	1	7								
						54	9															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	6696 X	5737	-0-	-959	-0-	113 1	5569 3	Y	50	35 1	36	
11	6480 X	5003	-0-	-1477	-0-	55 9	427 1	4548 3	Y	25	22 1	39
12	6696 X	6431	-0-	-265	-0-	28 9	570 1	5825 3	Y	33	43 1	29
01	8401 X	4868	-0-	-3533	-0-	36 9	448 1	4375 3	Y	41	32 1	38
02	7588 X	5951	-0-	-1637	-0-	45 9	607 1	5305 3	Y	35	49 1	24
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	39 9			Y	NO RPT		24
-----												
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802												
10	7161 X	6788	-0-	-373	-0-	134 1	6591 3	Y	57	39 1	37	
11	6810 X	6260	-0-	-550	-0-	63 9	534 1	5694 3	Y	29	26 1	40
12	7037 X	6442	-0-	-595	-0-	32 9	571 1	5835 3	Y	33	46 1	27
01	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	36 9	580 1	5664 3	Y	41	32 1	36
02	6132 X	5533	-0-	-599	-0-	45 9	564 1	4934 3	Y	32	48 1	20
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	35 9			Y	NO RPT		20
-----												
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726												
10	2635 X	2407	-0-	-228	-0-	138 1	2150 3	Y	108	98 1	14	
11	2550 X	2292	-0-	-258	-0-	119 9	184 1	2043 3	Y	59	62 1	11
12	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	65 9	198 1	2028 3	Y	175	178 1	8
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	193 9	176 1	1922 3	Y	112	110 1	10
02	2128 N	1896	-0-	-232	-0-	123 9	124 1	1642 3	Y	118	114 1	14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130 9			Y	NO RPT		14
-----												
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730												
10	3100 N	2607	-0-	-493	2179	143 1	2227 3	Y	215	194 1	23	
11	4567 X	2388	-0-	-2179	-0-	237 9	182 1	2018 3	Y	171	170 1	24
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	188 9	186 1	2017 3	Y	226	239 1	11
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	249 9	193 1	2102 3	Y	85	87 1	9
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	94 9	142 1	1858 3	Y	151	142 1	18
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	166 9			Y	NO RPT		18
-----												
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6045 X	5140	-0-	-905	-0-	102	1	5038	3	Y	-0-		17
11	5550 X	4645	-0-	-905	-0-	393	1	4194	3	Y	53		70
12	5735 X	4801	-0-	-934	-0-	58	9	421	1	Y	72	75 1	67
01	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	79	9	470	1	Y	47	79 1	35
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	52	9	496	1	Y	53	56 1	32
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	58	9			Y	NO RPT		32

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

10	1922 N	1407	-0-	-515	-0-	80	1	1244	3	Y	75	68 1	7
11	1680 N	1167	-0-	-513	-0-	83	9	92	1	Y	52	53 1	6
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	57	9	96	1	Y	52	57 1	1
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	57	9	83	1	Y	46	45 1	2
02	1092 N	665	-0-	-427	-0-	51	9	44	1	Y	31	31 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	9			Y	NO RPT		2

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	33	30 1	3
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	36	9	18	1	Y	25	25 1	3
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28	9	17	1	Y	9	12 1	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	9	14	1	Y	12	12 1	-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	13	9	10	1	Y	15	14 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	NO RPT		1

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

10	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	77	1	1204	3	Y	35	31 1	4
11	1620 N	1178	-0-	-442	-0-	39	9	93	1	Y	53	50 1	7
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	58	9	95	1	Y	68	71 1	4
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	75	9	104	1	Y	69	67 1	6
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	76	9	86	1	Y	46	46 1	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51	9			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COTULLA		WELL #: 61H		RRCID -> 273137		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	27	24 1	3
						30 9					
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	3 1	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COTULLA		WELL #: 57H		RRCID -> 273142		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517			
10	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	131 1	2054 3	Y	41	37 1	4
						45 9					
11	3330 X	2266	-0-	-1064	-0-	180 1	1994 3	Y	84	78 1	10
						92 9					
12	3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	189 1	2046 3	Y	81	87 1	4
						89 9					
01	3441 X	1766	-0-	-1675	-0-	143 1	1555 3	Y	62	61 1	5
						68 9					
02	2128 X	1514	-0-	-614	-0-	101 1	1330 3	Y	75	72 1	8
						83 9					
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
COTULLA		WELL #: 74H		RRCID -> 273159		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	105 1	1147 3	Y	57	53 1	4
						63 9					
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	79 1	1032 3	Y	49	48 1	5
						54 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
COTULLA		WELL #: 59H		RRCID -> 273160		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696			
10	2387 X	1443	-0-	-944	-0-	81 1	1273 3	Y	81	83 1	7
						89 9					
11	2310 X	1218	-0-	-1092	-0-	95 1	1054 3	Y	63	63 1	7
						69 9					
12	2387 X	1406	-0-	-981	-0-	111 1	1206 3	Y	81	86 1	2
						89 9					
01	2387 X	1121	-0-	-1266	-0-	90 1	983 3	Y	44	43 1	3
						48 9					
02	2156 X	997	-0-	-1159	-0-	67 1	876 3	Y	49	47 1	5
						54 9					
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
GATES 11-DR		WELL #: 160H		RRCID -> 273161		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
PALAFOX 1029																		
WELL #: 60H RRCID -> 273174													COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 9642 - 15045	
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				
10		35123 X	34364	-0-	-759	-0-	34363	2	1	9	Y	1	20	1	5			
11		33990 X	32336	-0-	-1654	-0-	32335	2	1	9	Y	1			6			
12		35123 X	30464	-0-	-4659	-0-	30455	2	9	9	Y	8			14			
01		33201 X	30910	-0-	-2291	-0-	30903	2	7	9	Y	6	20	1	-0-			
02		31052 X	27884	-0-	-3168	-0-	27884	2			Y	-0-			-0-			
03		34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					Y	NO RPT			-0-			
-----																		
PALAFOX 1029																		
WELL #: 59H RRCID -> 273175													COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 9497 - 14595	
10		29140 X	28896	-0-	-244	-0-	28895	2	1	9	Y	1	20	1	6			
11		28200 X	27131	-0-	-1069	-0-	27131	2			Y	-0-			6			
12		29140 X	25540	-0-	-3600	-0-	25532	2	8	9	Y	7			13			
01		27435 X	26091	-0-	-1344	-0-	26084	2	7	9	Y	6	19	1	-0-			
02		26096 X	23720	-0-	-2376	-0-	23720	2			Y	-0-			-0-			
03		28892 X	NO RPT	-0-	-28892	-0-					Y	NO RPT			-0-			
-----																		
GATES 11-DR																		
WELL #: 142H RRCID -> 273272													COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8516 - 12592	
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	141	1	2196	3	Y	86	77	1	9			
							95	9										
11		2310 N	2256	-0-	-54	-0-	181	1	2003	3	Y	65	64	1	10			
							72	9										
12		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	224	1	2296	3	Y	75	81	1	4			
							83	9										
01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	1959	3	Y	92	88	1	8			
							101	9										
02		2100 N	1825	-0-	-275	-0-	123	1	1622	3	Y	73	72	1	9			
							80	9										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9			
-----																		
GATES 07-DR																		
WELL #: 41H RRCID -> 273362													COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8947 - 14236	
10		6293 X	5814	-0-	-479	-0-	332	1	5183	3	Y	272	245	1	30			
							299	9										
11		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	520	1	5760	3	Y	224	222	1	32			
							246	9										
12		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	627	1	6413	3	Y	271	290	1	13			
							298	9										
01		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	549	1	5990	3	Y	279	269	1	23			
							307	9										
02		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	410	1	5431	3	Y	271	264	1	30			
							298	9										
03		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			30			
-----																		
MEADOR 1451																		
WELL #: 4H RRCID -> 273616													COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9884 - 16432	
10		18290 X	14720	-0-	-3570	-0-	292	1	14397	3	Y	28	40	1	2			
							31	9										
11		17700 X	16347	-0-	-1353	-0-	1398	1	14909	3	Y	36	16	1	22			
							40	9										
12		17174 X	14906	-0-	-2268	-0-	1325	1	13537	3	Y	40	57	1	5			
							44	9										
01		17174 X	14722	-0-	-2452	-0-	1364	1	13316	3	Y	38	18	1	25			
							42	9										
02		15260 X	13159	-0-	-2101	-0-	1347	1	11770	3	Y	38	46	1	17			
							42	9										
03		16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT			17			

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	117	1	1834	3	Y	75	68	7
						83	9						
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	150	1	1662	3	Y	165	153	19
						182	9						
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	215	1	2332	3	Y	69	85	3
						76	9						
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	199	1	2163	3	Y	90	87	6
						99	9						
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	179	1	2348	3	Y	54	54	6
						59	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137													
10	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	91	1	1426	3	Y	82	74	8
						90	9						
11	1680 N	1497	-0-	-183	-0-	118	1	1306	3	Y	66	66	8
						73	9						
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	119	1	1294	3	Y	71	77	2
						78	9						
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1214	3	Y	68	65	5
						75	9						
02	1400 N	1379	-0-	-21	-0-	92	1	1213	3	Y	67	65	7
						74	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879													
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	119	1	1862	3	Y	93	84	9
						102	9						
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	156	1	1733	3	Y	87	85	11
						96	9						
12	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	156	1	1692	3	Y	87	94	4
						96	9						
01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	155	1	1683	3	Y	80	78	6
						88	9						
02	1876 X	1845	-0-	-31	-0-	124	1	1629	3	Y	84	81	9
						92	9						
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		9
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548													
10	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	120	1	1876	3	Y	48	43	5
						53	9						
11	2100 N	1844	-0-	-256	-0-	149	1	1649	3	Y	42	41	6
						46	9						
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	168	1	1823	3	Y	47	50	3
						52	9						
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	157	1	1706	3	Y	52	50	5
						57	9						
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	129	1	1692	3	Y	67	64	8
						74	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2077 X	1999	-0-	-78	-0-	115	1	1795	3	Y	81	72 1 9
11	1980 X	1911	-0-	-69	-0-	151	1	1674	3	Y	78	77 1 10
12	2046 X	1918	-0-	-128	-0-	155	1	1679	3	Y	76	82 1 4
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	152	1	1653	3	Y	73	71 1 6
02	1792 N	1783	-0-	-9	-0-	121	1	1584	3	Y	71	69 1 8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78	9			Y	NO RPT	8
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515												
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	60	1	929	3	Y	180	163 1 19
11	3000 N	3291	-0-	291	291	257	1	2847	3	Y	170	167 1 22
12	3100 N	4951	-0-	1851	2142	421	1	4308	3	Y	202	216 1 8
01	3100 N	4098	-0-	998	3140	331	1	3607	3	Y	145	142 1 11
02	5258 X	2118	-0-	-3140	-0-	138	1	1822	3	Y	144	139 1 16
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	158	9			Y	NO RPT	16
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756												
10	2356 N	1599	-0-	-757	-0-	90	1	1398	3	Y	101	91 1 10
11	2190 N	1560	-0-	-630	-0-	123	1	1358	3	Y	72	73 1 9
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	169	1	1731	3	Y	89	95 1 3
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	147	1	1601	3	Y	57	56 1 4
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	107	1	1419	3	Y	103	97 1 10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113	9			Y	NO RPT	10
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096												
10	2635 N	2422	-0-	-213	-0-	137	1	2147	3	Y	125	114 1 13
11	2400 N	2321	-0-	-79	-0-	183	1	2024	3	Y	104	104 1 13
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	223	1	2276	3	Y	110	119 1 4
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	180	1	1967	3	Y	119	115 1 8
02	2156 N	1914	-0-	-242	-0-	126	1	1665	3	Y	112	109 1 11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	123	9			Y	NO RPT	11

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
10		4185 X	2336	-0-	-1849	-0-	131	1	2044	3	Y	16
							161	9				
11		4050 X	2560	-0-	-1490	-0-	194	1	2149	3	Y	26
							217	9				
12		4185 X	2835	-0-	-1350	-0-	226	1	2449	3	Y	8
							160	9				
01		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	261	1	2838	3	Y	13
							169	9				
02		2632 X	2548	-0-	-84	-0-	173	1	2263	3	Y	13
							112	9				
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	13
											NO RPT	
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861												
10		3193 X	2320	-0-	-873	-0-	135	1	2108	3	Y	7
							77	9				
11		3090 X	2208	-0-	-882	-0-	174	1	1931	3	Y	11
							103	9				
12		2759 X	1983	-0-	-776	-0-	152	1	1651	3	Y	5
							180	9				
01		2170 X	1930	-0-	-240	-0-	145	1	1580	3	Y	12
							205	9				
02		2100 X	1668	-0-	-432	-0-	103	1	1356	3	Y	18
							209	9				
03		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	18
											NO RPT	
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300												
10		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	211	1	3296	3	Y	23
							275	9				
11		3570 X	3509	-0-	-61	-0-	274	1	3039	3	Y	21
							196	9				
12		3689 X	3635	-0-	-54	-0-	304	1	3108	3	Y	5
							223	9				
01		3720 X	3512	-0-	-208	-0-	277	1	3020	3	Y	11
							215	9				
02		3388 X	3052	-0-	-336	-0-	199	1	2641	3	Y	18
							212	9				
03		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	18
											NO RPT	
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827												
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
11		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
10		3503 X	3368	-0-	-135	-0-	187	1	2920	3	Y	237	214	1	23
							261	9							
11		3390 X	2859	-0-	-531	-0-	217	1	2411	3	Y	210	207	1	26
							231	9							
12		3503 X	2394	-0-	-1109	-0-	180	1	1948	3	Y	242	260	1	8
							266	9							
01		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	277	1	3016	3	Y	225	217	1	16
							248	9							
02		3164 X	3101	-0-	-63	-0-	205	1	2691	3	Y	186	182	1	20
							205	9							
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700															
10		1922 X	1421	-0-	-501	-0-	76	1	1184	3	Y	146	132	1	14
							161	9							
11		1860 X	1350	-0-	-510	-0-	102	1	1127	3	Y	110	110	1	14
							121	9							
12		1922 X	1682	-0-	-240	-0-	132	1	1428	3	Y	111	121	1	4
							122	9							
01		1736 X	1327	-0-	-409	-0-	102	1	1116	3	Y	99	96	1	7
							109	9							
02		1344 X	1015	-0-	-329	-0-	64	1	843	3	Y	98	95	1	10
							108	9							
03		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568															
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	3	Y	90	81	1	12
							99	9							
11		1650 N	1617	-0-	-33	-0-	127	1	1405	3	Y	77	76	1	13
							85	9							
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	125	1	1359	3	Y	75	82	1	6
							83	9							
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	132	1	1442	3	Y	76	73	1	9
							84	9							
02		1512 N	1442	-0-	-70	-0-	97	1	1268	3	Y	70	69	1	10
							77	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129															
10		3100 N	3417	-0-	317	317	199	1	3100	3	Y	107	96	1	16
							118	9							
11		3982 X	3665	-0-	-317	-0-	295	1	3269	3	Y	92	91	1	17
							101	9							
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	293	1	3177	3	Y	97	104	1	10
							107	9							
01		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	285	1	3101	3	Y	74	72	1	12
							81	9							
02		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	213	1	2796	3	Y	89	85	1	16
							98	9							
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			16

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	3	Y	102	10
						112	9					
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	3	Y	98	13
						108	9					
12	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	100	1	1023	3	Y	86	4
						95	9					
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	Y	72	6
						79	9					
02	1344 N	1089	-0-	-255	-0-	70	1	924	3	Y	86	10
						95	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415												
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	3	Y	49	5
						54	9					
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	197	1	2183	3	Y	42	6
						46	9					
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	203	1	2082	3	Y	43	3
						47	9					
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	3	Y	30	4
						33	9					
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	130	1	1725	3	Y	38	6
						42	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695												
10	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	167	1	2612	3	Y	62	5
						68	9					
11	3000 N	3051	-0-	51	51	248	1	2750	3	Y	48	5
						53	9					
12	2231 N	2180	-0-	-51	-0-	189	1	1933	3	Y	53	1
						58	9					
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	173	1	1886	3	Y	53	3
						58	9					
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	175	1	2321	3	Y	62	5
						68	9					
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	5
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880												
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	105	1	1635	3	Y	44	4
						48	9					
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1504	3	Y	32	4
						35	9					
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	157	1	1606	3	Y	40	1
						44	9					
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	128	1	1401	3	Y	35	2
						39	9					
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	3	Y	29	2
						32	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		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
-----												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	449	1	4597 3	Y	399	387 1	12
						439	9					
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	164	1	1785 3	Y	65	72 1	5
						72	9					
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	107	1	1423 3	Y	173	162 1	16
						190	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		16
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		51H	RRCID ->	274245	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8649 - 13240
-----												
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	811 3	Y	86	77 1	9
						95	9					
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	70	1	779 3	Y	46	48 1	7
						51	9					
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	70	1	713 3	Y	102	105 1	4
						112	9					
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	61	1	665 3	Y	66	64 1	6
						73	9					
02	840 N	433	-0-	-407	-0-	27	1	354 3	Y	47	46 1	7
						52	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		49H	RRCID ->	274261	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8623 - 12922
-----												
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	145	1	2269 3	Y	111	101 1	10
						122	9					
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	174	1	1927 3	Y	89	88 1	11
						98	9					
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	161	1	1644 3	Y	113	121 1	3
						124	9					
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	99	1	1082 3	Y	105	102 1	6
						116	9					
02	1540 N	1302	-0-	-238	-0-	85	1	1132 3	Y	77	76 1	7
						85	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		111H	RRCID ->	274264	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8540 - 12985
-----												
10	4411 X	3127	-0-	-1284	-0-	182	1	2847 3	Y	89	81 1	8
						98	9					
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	242	1	2686 3	Y	78	77 1	9
						86	9					
12	2821 X	1455	-0-	-1366	-0-	125	1	1280 3	Y	45	53 1	1
						50	9					
01	2821 X	2766	-0-	-55	-0-	222	1	2424 3	Y	109	103 1	7
						120	9					
02	2548 X	2249	-0-	-299	-0-	152	1	2007 3	Y	82	80 1	9
						90	9					
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	84 1	1305 3	Y	61	55 1	7	
11	1380 N	898	-0-	-482	-0-	67 9	790 3	Y	34	35 1	6	
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	71 1	1041 3	Y	49	53 1	2	
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	37 9	1092 3	Y	50	49 1	3	
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	102 1	1276 3	Y	49	47 1	5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54 9		Y	NO RPT		5	
-----												
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415												
10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	163 1	2551 3	Y	111	101 1	10	
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	122 9	2499 3	Y	83	83 1	10	
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	226 1	2110 3	Y	94	101 1	3	
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	91 9	1898 3	Y	106	102 1	7	
02	2520 N	1664	-0-	-856	-0-	206 1	1459 3	Y	86	85 1	8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103 9		Y	NO RPT		8	
-----												
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213												
10	3100 N	3071	-0-	-29	925	171 1	2666 3	Y	213	193 1	20	
11	3789 X	2864	-0-	-925	-0-	234 9	2485 3	Y	141	143 1	18	
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	224 1	2459 3	Y	167	180 1	5	
01	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	155 9	2355 3	Y	141	137 1	9	
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	240 1	2139 3	Y	174	167 1	16	
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	184 9		Y	NO RPT		16	
-----												
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970												
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	220 1	3442 3	Y	241	218 1	25	
11	3780 X	3002	-0-	-778	-0-	265 9	2540 3	Y	212	209 1	28	
12	3906 X	2945	-0-	-961	-0-	229 1	2581 3	Y	102	125 1	5	
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	233 9	4248 3	Y	177	170 1	12	
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	252 1	3381 3	Y	157	153 1	16	
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	112 9		Y	NO RPT		16	
-----												
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480												
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	3	Y	106	96 1	10
						117	9						
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	142	1	1571	3	Y	91	90 1	11
						100	9						
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	148	1	1604	3	Y	95	103 1	3
						105	9						
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	140	1	1523	3	Y	92	89 1	6
						101	9						
02	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	96	1	1258	3	Y	88	86 1	8
						97	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	112	1	1755	3	Y	164	148 1	16
						180	9						
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	142	1	1575	3	Y	127	127 1	16
						140	9						
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	153	1	1562	3	Y	147	159 1	4
						162	9						
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	137	1	1495	3	Y	148	143 1	9
						163	9						
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	3	Y	133	129 1	13
						146	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

10	2480 N	2336	-0-	-144	-0-	139	1	2167	3	Y	27	25 1	3
						30	9						
11	2430 N	2263	-0-	-167	-0-	182	1	2018	3	Y	57	53 1	7
						63	9						
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	210	1	2152	3	Y	69	73 1	3
						76	9						
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	193	1	2105	3	Y	71	69 1	5
						78	9						
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	151	1	2006	3	Y	64	62 1	7
						70	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	3	Y	79	72 1	8
						87	9						
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	175	1	1939	3	Y	59	60 1	7
						65	9						
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	189	1	1932	3	Y	75	80 1	2
						83	9						
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	169	1	1839	3	Y	65	63 1	4
						72	9						
02	2044 N	1585	-0-	-459	-0-	107	1	1414	3	Y	58	57 1	5
						64	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	70	1	1093	3	Y	37	5
						41	9					
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	94	1	1042	3	Y	30	5
						33	9					
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	103	1	1053	3	Y	39	2
						43	9					
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	80	1	870	3	Y	33	3
						36	9					
02	1092 N	620	-0-	-472	-0-	41	1	546	3	Y	30	4
						33	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820												
10	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	110	1	1712	3	Y	113	16
						124	9					
11	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	144	1	1601	3	Y	94	17
						103	9					
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	146	1	1588	3	Y	101	8
						111	9					
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	132	1	1437	3	Y	90	11
						99	9					
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	118	1	1549	3	Y	92	14
						101	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950												
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	132	1	2065	3	Y	73	8
						80	9					
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	174	1	1923	3	Y	64	9
						70	9					
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	184	1	1884	3	Y	73	4
						80	9					
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	123	1	1340	3	Y	68	7
						75	9					
02	2016 N	1947	-0-	-69	-0-	132	1	1741	3	Y	67	10
						74	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584												
10	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	171	1	2671	3	Y	70	7
						77	9					
11	3180 X	2792	-0-	-388	-0-	226	1	2500	3	Y	60	8
						66	9					
12	2976 X	1942	-0-	-1034	-0-	170	1	1735	3	Y	34	2
						37	9					
01	2914 X	1556	-0-	-1358	-0-	126	1	1372	3	Y	53	4
						58	9					
02	2632 X	2384	-0-	-248	-0-	162	1	2152	3	Y	64	7
						70	9					
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #:	57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8870 - 13231	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	3	Y	161	146	1	17
						177	9							
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	144	1	1595	3	Y	101	103	1	15
						111	9							
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	155	1	1587	3	Y	142	151	1	6
						156	9							
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	130	1	1422	3	Y	126	122	1	10
						139	9							
02	1736 N	1400	-0-	-336	-0-	88	1	1165	3	Y	134	130	1	14
						147	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

GATES 07-DR				WELL #:	91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9032 - 12384	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	Y	23	20	1	3
						25	9							
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	651	3	Y	40	38	1	5
						44	9							
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	20	24	1	1
						22	9							
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	604	3	Y	29	27	1	3
						32	9							
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	846	3	Y	79	73	1	9
						87	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

GATES 11-DR				WELL #:	147H	RRCID ->	274877	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8569 - 15110	
10	4092 X	4049	-0-	-43	-0-	239	1	3738	3	Y	65	59	1	7
						72	9							
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	331	1	3662	3	Y	62	61	1	8
						68	9							
12	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	344	1	3517	3	Y	63	69	1	2
						69	9							
01	3968 X	3835	-0-	-133	-0-	316	1	3451	3	Y	62	60	1	4
						68	9							
02	3696 X	3199	-0-	-497	-0-	220	1	2914	3	Y	59	58	1	5
						65	9							
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			5

COTULLA				WELL #:	69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8638 - 13071	
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	137	1	2133	3	Y	228	206	1	22
						251	9							
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	173	1	1922	3	Y	183	182	1	23
						201	9							
12	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	177	1	1921	3	Y	187	203	1	7
						206	9							
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	176	1	1918	3	Y	181	175	1	13
						199	9							
02	2044 X	2034	-0-	-10	-0-	132	1	1727	3	Y	159	156	1	16
						175	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	166	1	2588	3	Y	151	137	14
11	3030 X	2204	-0-	-826	-0-	166	9	1939	3	Y	82	85	11
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	175	1	2573	3	Y	124	130	5
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	90	9	2620	3	Y	109	106	8
02	2632 X	2572	-0-	-60	-0-	251	1	2228	3	Y	160	152	16
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	136	9			Y	NO RPT		16
						240	1						
						120	9						
						168	1						
						176	9						
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015													
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	110	1	1719	3	Y	54	48	7
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	59	9	1646	3	Y	44	44	7
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	148	1	1598	3	Y	62	65	4
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	48	9	1601	3	Y	67	64	7
02	1708 N	1582	-0-	-126	-0-	156	1	1409	3	Y	61	59	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	9			Y	NO RPT		9
						147	1						
						74	9						
						106	1						
						67	9						
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819													
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	145	1	2260	3	Y	87	79	8
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	96	9	2111	3	Y	70	70	8
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	191	1	2605	3	Y	82	88	2
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	77	9	2166	3	Y	80	78	4
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	255	1	2008	3	Y	73	71	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90	9			Y	NO RPT		6
						198	1						
						88	9						
						152	1						
						80	9						
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771													
10	4247 X	3401	-0-	-846	-0-	200	1	3125	3	Y	69	63	6
11	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	76	9	3417	3	Y	212	195	23
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	308	1	3550	3	Y	227	242	8
01	4247 X	4038	-0-	-209	-0-	233	9	3524	3	Y	173	169	12
02	3836 X	3448	-0-	-388	-0-	327	1	3052	3	Y	148	145	15
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	250	9			Y	NO RPT		15
						324	1						
						190	9						
						233	1						
						163	9						
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616													
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	3	Y	17	2
						19	9					
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	228	1	2527	3	Y	39	5
						43	9					
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	271	1	2771	3	Y	47	3
						52	9					
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	227	1	2478	3	Y	40	5
						44	9					
02	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	162	1	2143	3	Y	36	5
						40	9					
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621												
10	4123 X	3861	-0-	-262	-0-	217	1	3389	3	Y	232	24
						255	9					
11	3990 X	3613	-0-	-377	-0-	282	1	3121	3	Y	191	26
						210	9					
12	4123 X	3633	-0-	-490	-0-	289	1	3128	3	Y	196	9
						216	9					
01	4123 X	3386	-0-	-737	-0-	268	1	2922	3	Y	178	15
						196	9					
02	3724 X	3297	-0-	-427	-0-	209	1	2743	3	Y	314	34
						345	9					
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT	34
-----												
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430												
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	3	Y	62	6
						68	9					
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	3	Y	55	7
						61	9					
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	159	1	1630	3	Y	62	2
						68	9					
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	141	1	1535	3	Y	66	4
						73	9					
02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	108	1	1430	3	Y	59	6
						65	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549												
10	4557 X	4418	-0-	-139	-0-	254	1	3965	3	Y	181	17
						199	9					
11	4410 X	3910	-0-	-500	-0-	311	1	3448	3	Y	137	17
						151	9					
12	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	362	1	3705	3	Y	171	5
						188	9					
01	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	333	1	3627	3	Y	169	11
						186	9					
02	4004 X	3698	-0-	-306	-0-	247	1	3272	3	Y	163	15
						179	9					
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-
11	1530 X	162	-0-	-1368	-0-	11	1	126	3	Y	23	20	1	3
						25	9							
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	2	1	1
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														
10	2976 X	2456	-0-	-520	-0-	138	1	2149	3	Y	154	140	1	14
						169	9							
11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	186	1	2058	3	Y	128	127	1	15
						141	9							
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	314	1	3213	3	Y	157	168	1	4
						173	9							
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	324	1	3537	3	Y	158	152	1	10
						174	9							
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	183	1	2427	3	Y	131	129	1	12
						144	9							
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	3	Y	108	97	1	13
						119	9							
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	142	1	1571	3	Y	79	79	1	13
						87	9							
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	146	1	1578	3	Y	94	101	1	6
						103	9							
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	139	1	1511	3	Y	90	87	1	9
						99	9							
02	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	108	1	1421	3	Y	68	67	1	10
						75	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
10	2232 X	2122	-0-	-110	-0-	123	1	1921	3	Y	71	64	1	8
						78	9							
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	242	1	2680	3	Y	39	41	1	6
						43	9							
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	252	1	2736	3	Y	45	48	1	3
						50	9							
01	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	250	1	2722	3	Y	54	51	1	6
						59	9							
02	2800 N	2827	-0-	27	27	196	1	2567	3	Y	58	56	1	8
						64	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT			8

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	3534 X	3056	-0-	-478	-0-	170	1	2662	3	Y	204	22
						224	9				184	1
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	221	1	2455	3	Y	157	22
						173	9				157	1
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	233	1	2530	3	Y	146	7
						161	9				161	1
01	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	236	1	2566	3	Y	137	12
						151	9				132	1
02	2772 X	2546	-0-	-226	-0-	170	1	2234	3	Y	129	16
						142	9				125	1
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	16
-----												
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570												
10	4278 X	3645	-0-	-633	-0-	205	1	3205	3	Y	214	22
						235	9				194	1
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	309	1	3432	3	Y	200	26
						220	9				196	1
12	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	308	1	3340	3	Y	207	8
						228	9				225	1
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	273	1	2973	3	Y	182	13
						200	9				177	1
02	3696 X	2713	-0-	-983	-0-	177	1	2327	3	Y	190	20
						209	9				183	1
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	20
-----												
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080												
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	111	1	1728	3	Y	74	7
						81	9				67	1
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	165	1	1825	3	Y	53	7
						58	9				53	1
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	185	1	2009	3	Y	38	2
						42	9				43	1
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	236	1	2575	3	Y	66	5
						73	9				63	1
02	1904 N	1776	-0-	-128	-0-	121	1	1581	3	Y	67	8
						74	9				64	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000												
10	16213 X	12321	-0-	-3892	-0-	245	1	12058	3	Y	16	6
						18	9				16	1
11	15690 X	9051	-0-	-6639	-0-	773	1	8241	3	Y	34	18
						37	9				22	1
12	16213 X	12360	-0-	-3853	-0-	1101	1	11250	3	Y	8	7
						9	9				19	1
01	13113 X	8860	-0-	-4253	-0-	822	1	8024	3	Y	13	20
						14	9					
02	11116 X	9516	-0-	-1600	-0-	976	1	8533	3	Y	6	13
						7	9				13	1
03	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9269 X	8525	-0-	-744	-0-	168	1	8289	3	Y	62	48	53
11	8970 X	5641	-0-	-3329	-0-	68	9	5128	3	Y	29	45	37
12	9269 X	7662	-0-	-1607	-0-	481	1	6942	3	Y	37	21	53
01	9269 X	7610	-0-	-1659	-0-	32	9	6860	3	Y	43		96
02	8260 X	7323	-0-	-937	-0-	679	1	6513	3	Y	59	107	48
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-	41	9			Y	NO RPT		48
-----													
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762													
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	96	1	1501	3	Y	102	92	10
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	112	9	1518	3	Y	87	86	11
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	137	1	1501	3	Y	193	197	7
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	96	9	1430	3	Y	99	98	8
02	1596 N	1480	-0-	-116	-0-	147	1	1274	3	Y	100	97	11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	212	9			Y	NO RPT		11
-----													
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806													
10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	223	1	3482	3	Y	193	175	18
11	3930 X	3774	-0-	-156	-0-	212	9	3289	3	Y	171	168	21
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	297	1	3505	3	Y	198	213	6
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	188	9	3515	3	Y	199	192	13
02	3528 X	3387	-0-	-141	-0-	343	1	2964	3	Y	181	176	18
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	218	9			Y	NO RPT		18
-----													
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400													
10	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	301	1	4707	3	Y	289	262	27
11	5340 X	5089	-0-	-251	-0-	318	9	4448	3	Y	218	218	27
12	5425 X	5070	-0-	-355	-0-	401	1	4381	3	Y	237	256	8
01	5425 X	4981	-0-	-444	-0-	240	9	4335	3	Y	226	218	16
02	4816 X	4322	-0-	-494	-0-	428	1	3794	3	Y	219	212	23
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	261	9			Y	NO RPT		23

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		109H	RRCID ->	275444	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8758	- 12109	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----														
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	736	3	Y	18	17	1	2
						20	9							
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	95	1	977	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	Y	56	51	1	5
						62	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		108H	RRCID ->	275445	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8650	- 12307	
10	3038 X	1987	-0-	-1051	-0-	109	1	1703	3	Y	159	144	1	16
						175	9							
11	2940 X	2292	-0-	-648	-0-	178	1	1969	3	Y	132	131	1	17
						145	9							
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	265	1	2713	3	Y	152	163	1	6
						167	9							
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	253	1	2755	3	Y	152	147	1	11
						167	9							
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	187	1	2472	3	Y	146	142	1	15
						161	9							
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591	- 12770	
10	2232 X	2209	-0-	-23	-0-	123	1	1919	3	Y	152	137	1	15
						167	9							
11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	175	1	1934	3	Y	122	122	1	15
						134	9							
12	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	193	1	1975	3	Y	146	156	1	5
						161	9							
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	185	1	2018	3	Y	126	122	1	9
						139	9							
02	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	132	1	1752	3	Y	126	122	1	13
						139	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		105H	RRCID ->	275448	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8782	- 13215	
10	2728 X	2338	-0-	-390	-0-	138	1	2147	3	Y	48	44	1	5
						53	9							
11	2640 X	1766	-0-	-874	-0-	143	1	1582	3	Y	37	38	1	4
						41	9							
12	2728 X	1874	-0-	-854	-0-	162	1	1656	3	Y	51	53	1	2
						56	9							
01	2604 X	1579	-0-	-1025	-0-	127	1	1382	3	Y	64	62	1	4
						70	9							
02	2212 X	1474	-0-	-738	-0-	98	1	1302	3	Y	67	64	1	7
						74	9							
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	91	1	1421	3	Y	76	68 1 9
						84	9					
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	113	1	1256	3	Y	63	63 1 9
						69	9					
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	148	1	1514	3	Y	73	78 1 4
						80	9					
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	3	Y	163	154 1 13
						179	9					
02	1344 N	1009	-0-	-335	-0-	66	1	875	3	Y	62	66 1 9
						68	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596												
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	3	Y	49	44 1 5
						54	9					
11	3000 N	3030	-0-	30	30	244	1	2708	3	Y	71	67 1 9
						78	9					
12	2675 N	2645	-0-	-30	-0-	228	1	2330	3	Y	79	84 1 4
						87	9					
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	180	1	1966	3	Y	83	80 1 7
						91	9					
02	2268 X	2105	-0-	-163	-0-	143	1	1887	3	Y	68	67 1 8
						75	9					
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	8
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381												
10	961 N	918	-0-	-43	-0-	51	1	804	3	Y	57	51 1 8
						63	9					
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	716	3	Y	37	37 1 8
						41	9					
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	Y	39	42 1 5
						43	9					
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	729	3	Y	42	40 1 7
						46	9					
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	46	1	609	3	Y	40	39 1 8
						44	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330												
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	102	1	1596	3	Y	56	50 1 7
						62	9					
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	173	1	1919	3	Y	56	55 1 8
						62	9					
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	182	1	1866	3	Y	59	64 1 3
						65	9					
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	195	1	2132	3	Y	64	62 1 5
						70	9					
02	2016 N	1944	-0-	-72	-0-	132	1	1749	3	Y	57	55 1 7
						63	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	149	1	2319	3	Y	60	54 1
						66	9					9
11	1800 N	1366	-0-	-434	-0-	109	1	1203	3	Y	49	48 1
						54	9					10
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	109	1	1111	3	Y	35	41 1
						39	9					4
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	999	3	Y	13	14 1
						14	9					3
02	1288 N	657	-0-	-631	-0-	43	1	564	3	Y	45	42 1
						50	9					6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223												
10	2294 N	2057	-0-	-237	-0-	119	1	1853	3	Y	77	70 1
						85	9					7
11	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	159	1	1756	3	Y	63	62 1
						69	9					8
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	153	1	1567	3	Y	76	82 1
						84	9					2
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	145	1	1580	3	Y	68	66 1
						75	9					4
02	1848 N	1798	-0-	-50	-0-	121	1	1596	3	Y	74	72 1
						81	9					6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053												
10	2387 X	1518	-0-	-869	-0-	89	1	1382	3	Y	43	39 1
						47	9					4
11	2310 X	2087	-0-	-223	-0-	166	1	1838	3	Y	75	70 1
						83	9					9
12	2387 X	847	-0-	-1540	-0-	70	1	720	3	Y	52	59 1
						57	9					2
01	2356 X	2245	-0-	-111	-0-	180	1	1969	3	Y	87	83 1
						96	9					6
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	135	1	1784	3	Y	80	78 1
						88	9					8
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT	8
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083												
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	136	1	2131	3	Y	80	72 1
						88	9					8
11	2400 N	2018	-0-	-382	-0-	161	1	1781	3	Y	69	68 1
						76	9					9
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	1054	3	Y	46	53 1
						51	9					2
01	3100 N	3265	-0-	165	165	267	1	2910	3	Y	80	77 1
						88	9					5
02	2800 N	3093	-0-	293	458	212	1	2801	3	Y	73	71 1
						80	9					7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3100 N	3315	-0-	215	1183	188	1	2933	3	Y	176	160 1	16
11	4164 X	2981	-0-	-1183	-0-	194	9	2556	3	Y	176	171 1	21
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	231	1	2296	3	Y	229	243 1	7
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	194	9	2473	3	Y	241	232 1	16
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	224	1	1749	3	Y	200	196 1	20
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	252	9			Y	NO RPT		20
-----													
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115													
10	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	72	1	1126	3	Y	33	30 1	3
11	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	36	9	1053	3	Y	27	26 1	4
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	95	1	1427	3	Y	51	53 1	2
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	30	9	2006	3	Y	59	56 1	5
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	3	Y	39	39 1	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56	9			Y	NO RPT		5
-----													
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107													
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	144	1	2246	3	Y	59	53 1	6
11	2310 N	2249	-0-	-61	-0-	65	9	1983	3	Y	79	75 1	10
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	179	1	1343	3	Y	85	91 1	4
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	87	9	1828	3	Y	95	91 1	8
02	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	124	1	1722	3	Y	78	76 1	10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94	9			Y	NO RPT		10
-----													
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641													
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	272	1	4253	3	Y	165	149 1	16
11	4740 X	4543	-0-	-197	-0-	182	9	4019	3	Y	146	143 1	19
12	4898 X	4630	-0-	-268	-0-	363	1	4055	3	Y	163	176 1	6
01	4898 X	4479	-0-	-419	-0-	161	9	3929	3	Y	173	167 1	12
02	4256 X	3773	-0-	-483	-0-	396	1	3331	3	Y	173	167 1	18
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	179	9			Y	NO RPT		18



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		31H	RRCID ->	275645	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8509 - 12160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	74	1	1163	3	Y	47	42 1	5
11	1500 N	824	-0-	-676	-0-	52	9	717	3	Y	38	37 1	6
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	42	9	1149	3	Y	39	42 1	3
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	106	1	853	3	Y	40	38 1	5
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43	9	799	3	Y	40	39 1	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	NO RPT		6
						44	9						
						61	1						
						44	9						
COTULLA		WELL #:		75H	RRCID ->	275646	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8530 - 14261	
10	4526 X	3106	-0-	-1420	-0-	185	1	2895	3	Y	24	22 1	3
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	26	9	4463	3	Y	252	226 1	29
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	402	1	4201	3	Y	274	292 1	11
01	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	277	9	3577	3	Y	230	223 1	18
02	4536 X	3495	-0-	-1041	-0-	387	1	2965	3	Y	276	264 1	30
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	301	9			Y	NO RPT		30
						328	1						
						253	9						
						226	1						
						304	9						
COTULLA		WELL #:		49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8759 - 13200	
10	2356 X	2054	-0-	-302	-0-	118	1	1850	3	Y	78	70 1	8
11	2310 X	1902	-0-	-408	-0-	86	9	1680	3	Y	64	64 1	8
12	2387 X	1997	-0-	-390	-0-	152	1	1761	3	Y	67	73 1	2
01	2387 X	1893	-0-	-494	-0-	70	9	1677	3	Y	56	54 1	4
02	1960 X	1723	-0-	-237	-0-	162	1	1542	3	Y	57	55 1	6
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	74	9			Y	NO RPT		6
						154	1						
						62	9						
						118	1						
						63	9						
COTULLA		WELL #:		50H	RRCID ->	275653	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8529 - 13570	
10	3720 X	3102	-0-	-618	-0-	179	1	2803	3	Y	109	99 1	11
11	3450 X	2859	-0-	-591	-0-	120	9	2531	3	Y	91	91 1	11
12	3317 X	2845	-0-	-472	-0-	228	1	2513	3	Y	91	99 1	3
01	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	100	9	2426	3	Y	75	73 1	5
02	2884 X	2437	-0-	-447	-0-	232	1	2173	3	Y	89	86 1	8
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	100	9			Y	NO RPT		8
						223	1						
						83	9						
						166	1						
						98	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	3441 X	1268	-0-	-2173	-0-	71	1	1113	3	Y	76	68	1	8	
						84	9								
11	3330 X	1235	-0-	-2095	-0-	92	1	1020	3	Y	112	106	1	14	
						123	9								
12	3441 X	1303	-0-	-2138	-0-	97	1	1048	3	Y	144	152	1	6	
						158	9								
01	1333 X	1186	-0-	-147	-0-	86	1	937	3	Y	148	142	1	12	
						163	9								
02	1204 X	965	-0-	-239	-0-	60	1	782	3	Y	112	110	1	14	
						123	9								
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			14	
-----															
COTULLA															
WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480															
10	6110 X	949	-0-	-5161	-0-	54	1	838	3	Y	52	46	1	7	
						57	9								
11	1860 X	908	-0-	-952	-0-	72	1	795	3	Y	37	38	1	6	
						41	9								
12	1922 X	718	-0-	-1204	-0-	58	1	628	3	Y	29	33	1	2	
						32	9								
01	1116 X	486	-0-	-630	-0-	38	1	415	3	Y	30	29	1	3	
						33	9								
02	868 X	712	-0-	-156	-0-	46	1	607	3	Y	54	51	1	6	
						59	9								
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			6	
-----															
COTULLA															
WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															
10	2914 X	2834	-0-	-80	-0-	162	1	2529	3	Y	130	118	1	13	
						143	9								
11	2820 X	2618	-0-	-202	-0-	207	1	2292	3	Y	108	107	1	14	
						119	9								
12	2914 X	2584	-0-	-330	-0-	209	1	2263	3	Y	102	113	1	3	
						112	9								
01	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	200	1	2177	3	Y	93	90	1	6	
						102	9								
02	2436 N	2221	-0-	-215	-0-	150	1	1964	3	Y	97	94	1	9	
						107	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9	
-----															
MEADOR 1451															
WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890															
10	7533 X	6476	-0-	-1057	-0-	128	1	6328	3	Y	18	27	1	3	
						20	9								
11	7290 X	6902	-0-	-388	-0-	590	1	6290	3	Y	20	9	1	14	
						22	9								
12	7440 X	6437	-0-	-1003	-0-	570	1	5823	3	Y	40	47	1	7	
						44	9								
01	7130 X	5315	-0-	-1815	-0-	490	1	4788	3	Y	34	16	1	25	
						37	9								
02	6440 X	5957	-0-	-483	-0-	608	1	5313	3	Y	33	41	1	17	
						36	9								
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	132	1	2063	3	Y	120	109	1
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	132	9	2057	3	Y	112	109	1
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	185	1	1938	3	Y	111	121	1
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	123	9	2122	3	Y	110	106	1
02	2212 N	2207	-0-	-5	-0-	179	1	1935	3	Y	113	110	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	122	9			Y	NO RPT		11
-----													
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631													
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	119	1	1857	3	Y	19	17	1
11	2250 N	2006	-0-	-244	-0-	21	9	1768	3	Y	72	65	1
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	159	1	1777	3	Y	106	110	1
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	79	9	1730	3	Y	75	73	1
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	164	1	1687	3	Y	79	76	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117	9			Y	NO RPT		10
-----													
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635													
10	2294 X	2004	-0-	-290	-0-	110	1	1723	3	Y	155	140	1
11	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	171	9	1983	3	Y	129	128	1
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	179	1	2249	3	Y	146	157	1
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	142	9	1872	3	Y	143	138	1
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	220	1	1894	3	Y	131	128	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161	9			Y	NO RPT		14
-----													
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470													
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	Y	59	6
						65	9					
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	43	6
						47	9					
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	111	1	1133	3	Y	49	3
						54	9					
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	621	3	Y	47	4
						52	9					
02	728 N	487	-0-	-241	-0-	30	1	404	3	Y	48	5
						53	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206												
10	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1822	3	Y	93	8
						102	9					
11	1980 N	1964	-0-	-16	-0-	155	1	1723	3	Y	78	9
						86	9					
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	167	1	1711	3	Y	91	3
						100	9					
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	202	1	2209	3	Y	85	6
						94	9					
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	142	1	1886	3	Y	79	8
						87	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805												
10	3534 X	3391	-0-	-143	-0-	196	1	3063	3	Y	120	13
						132	9					
11	3420 X	3181	-0-	-239	-0-	254	1	2818	3	Y	99	14
						109	9					
12	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	248	1	2541	3	Y	98	5
						108	9					
01	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	260	1	2836	3	Y	113	9
						124	9					
02	3136 X	3009	-0-	-127	-0-	203	1	2685	3	Y	110	13
						121	9					
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT	13
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597												
10	2697 X	2044	-0-	-653	-0-	121	1	1888	3	Y	32	3
						35	9					
11	2520 X	2294	-0-	-226	-0-	187	1	2077	3	Y	27	4
						30	9					
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	203	1	2081	3	Y	35	2
						39	9					
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	195	1	2130	3	Y	48	4
						53	9					
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	148	1	1956	3	Y	45	5
						50	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 125H		RRCID -> 276253		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	94 1 40 9	1473 3	Y	36 33 1	3
11	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	133 1 39 9	1469 3	Y	35 34 1	4
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	145 1 53 9	1481 3	Y	48 51 1	1
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	129 1 40 9	1408 3	Y	36 36 1	1
02	1540 N	1413	-0-	-127	-0-	94 1 72 9	1247 3	Y	65 60 1	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
GATES 11-DR		WELL #: 172H		RRCID -> 276254		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824		
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	70 1 100 9	1086 3	Y	91 81 1	10
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	109 1 79 9	1210 3	Y	72 72 1	10
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	140 1 83 9	1430 3	Y	75 82 1	3
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	118 1 80 9	1284 3	Y	73 71 1	5
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	103 1 88 9	1368 3	Y	80 77 1	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
GATES 11-DR		WELL #: 171H		RRCID -> 276255		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818		
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	55 1 85 9	865 3	Y	77 70 1	9
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	67 1 67 9	746 3	Y	61 60 1	10
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	71 1 141 9	730 3	Y	128 131 1	7
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	68 1 116 9	740 3	Y	105 102 1	10
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	64 1 77 9	851 3	Y	70 70 1	10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
GATES 11-DR		WELL #: 183H		RRCID -> 276256		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358		
10	1984 X	1022	-0-	-962	-0-	57 1 79 9	886 3	Y	72 66 1	7
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	216 1 112 9	2389 3	Y	102 98 1	11
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	157 1 114 9	1609 3	Y	104 112 1	3
01	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	134 1 91 9	1458 3	Y	83 81 1	5
02	2548 X	1858	-0-	-690	-0-	123 1 113 9	1622 3	Y	103 99 1	9
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	153	1	2396	3	Y	84	76 1	11
						92	9						
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	201	1	2224	3	Y	69	68 1	12
						76	9						
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	215	1	2204	3	Y	75	81 1	6
						83	9						
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	198	1	2159	3	Y	80	77 1	9
						88	9						
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	3	Y	71	70 1	10
						78	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

10	4464 X	2973	-0-	-1491	-0-	173	1	2701	3	Y	90	81 1	9
						99	9						
11	4320 X	3120	-0-	-1200	-0-	251	1	2778	3	Y	83	81 1	11
						91	9						
12	4464 X	1403	-0-	-3061	-0-	120	1	1230	3	Y	48	56 1	3
						53	9						
01	4464 X	2396	-0-	-2068	-0-	194	1	2119	3	Y	75	71 1	7
						83	9						
02	2912 X	2301	-0-	-611	-0-	157	1	2079	3	Y	59	58 1	8
						65	9						
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT		8

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

10	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	196	1	3059	3	Y	88	79 1	10
						97	9						
11	3420 X	3162	-0-	-258	-0-	255	1	2827	3	Y	73	72 1	11
						80	9						
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	305	1	3123	3	Y	92	98 1	5
						101	9						
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	301	1	3281	3	Y	97	93 1	9
						107	9						
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	222	1	2937	3	Y	94	91 1	12
						103	9						
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		12

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	206	1	3219	3	Y	97	88 1	9
						107	9						
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	268	1	2968	3	Y	86	85 1	10
						95	9						
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	315	1	3219	3	Y	85	92 1	3
						94	9						
01	3100 N	3480	-0-	380	380	284	1	3102	3	Y	85	82 1	6
						94	9						
02	3179 X	2799	-0-	-380	-0-	190	1	2511	3	Y	89	86 1	9
						98	9						
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	463	1	7236	3	Y	580	526	1	55
						638	9							
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	599	1	6638	3	Y	502	495	1	62
						552	9							
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	665	1	6808	3	Y	584	627	1	19
						642	9							
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	483	1	5269	3	Y	440	429	1	30
						484	9							
02	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	476	1	6301	3	Y	532	510	1	52
						585	9							
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			52

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	161	1	2508	3	Y	62	56	1	6
						68	9							
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	290	1	3218	3	Y	45	45	1	6
						50	9							
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	265	1	2708	3	Y	59	63	1	2
						65	9							
01	3100 N	3141	-0-	41	41	251	1	2736	3	Y	140	132	1	10
						154	9							
02	2380 X	1553	-0-	-827	-0-	104	1	1370	3	Y	72	73	1	9
						79	9							
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			9

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	169	1	2641	3	Y	60	54	1	7
						66	9							
11	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	144	1	1599	3	Y	36	37	1	6
						40	9							
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	182	1	1858	3	Y	58	61	1	3
						64	9							
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	738	3	Y	22	23	1	2
						24	9							
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	176	1	2336	3	Y	102	94	1	10
						112	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	Y	82	74	1	9
						90	9							
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	715	3	Y	38	41	1	6
						42	9							
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	82	1	842	3	Y	46	50	1	2
						51	9							
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	Y	41	40	1	3
						45	9							
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	900	3	Y	49	47	1	5
						54	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	4037	-0-	-86	-0-	234	1	3654	3	Y	135	122 1	15
11	3990 X	2833	-0-	-1157	-0-	149	9	2506	3	Y	92	93 1	14
12	4061 X	3187	-0-	-874	-0-	226	1	2804	3	Y	99	107 1	6
01	4061 X	3237	-0-	-824	-0-	101	9	2864	3	Y	100	96 1	10
02	3640 X	3230	-0-	-410	-0-	274	1	2894	3	Y	106	102 1	14
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	109	9			Y	NO RPT		14

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	81	1	1263	3	Y	109	98 1	11
11	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	120	9	1166	3	Y	85	85 1	11
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	105	1	2034	3	Y	111	118 1	4
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	94	9	1904	3	Y	76	75 1	5
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	199	1	1118	3	Y	14	17 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	122	9			Y	NO RPT		2

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	154	1	2400	3	Y	65	59 1	6
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	72	9	2275	3	Y	53	52 1	7
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1124	3	Y	27	32 1	2
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	58	9	877	3	Y	18	18 1	2
02	2296 N	1112	-0-	-1184	-0-	110	1	997	3	Y	36	33 1	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	NO RPT		5

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	236	1	3685	3	Y	56	50 1	6
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	62	9	4140	3	Y	54	53 1	7
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	374	1	3255	3	Y	38	44 1	1
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	59	9	3499	3	Y	17	17 1	1
02	3752 X	903	-0-	-2849	-0-	318	1	830	3	Y	9	9 1	1
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	42	9			Y	NO RPT		1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 138H														
RRCID -> 276408														
COMPL. DATE 09/22/2014														
TOTAL DEPTH 8140														
PERF. 8362 - 14813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3229	-0-	-336	-0-	188	1	2938	3	Y	94	85	1	9
11	3450 X	3002	-0-	-448	-0-	103	9	2677	3	Y	75	75	1	9
12	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	242	1	2853	3	Y	82	88	1	3
01	3348 X	3010	-0-	-338	-0-	83	9	2663	3	Y	94	90	1	7
02	3024 X	2613	-0-	-411	-0-	279	1	2348	3	Y	80	78	1	9
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	90	9			Y	NO RPT			9
						244	1							
						103	9							
						177	1							
						88	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 90H														
RRCID -> 276712														
COMPL. DATE 11/04/2014														
TOTAL DEPTH 8293														
PERF. 8456 - 12168														
10	4061 X	3701	-0-	-360	-0-	217	1	3384	3	Y	91	83	1	8
11	3930 X	3350	-0-	-580	-0-	100	9	2995	3	Y	77	76	1	9
12	3906 X	2720	-0-	-1186	-0-	270	1	2392	3	Y	85	91	1	3
01	3968 X	3118	-0-	-850	-0-	85	9	2762	3	Y	94	91	1	6
02	3584 X	2840	-0-	-744	-0-	234	1	2556	3	Y	83	81	1	8
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	94	9			Y	NO RPT			8
						253	1							
						103	9							
						193	1							
						91	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 184H														
RRCID -> 276718														
COMPL. DATE 11/11/2014														
TOTAL DEPTH 8258														
PERF. 8578 - 11815														
10	3534 X	3031	-0-	-503	-0-	174	1	2713	3	Y	131	118	1	15
11	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	144	9	2753	3	Y	104	104	1	15
12	3534 X	2827	-0-	-707	-0-	248	1	2503	3	Y	72	83	1	4
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	114	9	2722	3	Y	91	88	1	7
02	2912 X	2462	-0-	-450	-0-	245	1	2198	3	Y	89	86	1	10
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	79	9			Y	NO RPT			10
						250	1							
						100	9							
						166	1							
						98	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 185H														
RRCID -> 276720														
COMPL. DATE 11/11/2014														
TOTAL DEPTH 8257														
PERF. 8476 - 12544														
10	3534 X	2977	-0-	-557	-0-	172	1	2681	3	Y	113	102	1	11
11	3420 X	3078	-0-	-342	-0-	124	9	2722	3	Y	100	99	1	12
12	3534 X	3058	-0-	-476	-0-	246	1	2670	3	Y	115	124	1	3
01	3534 X	2701	-0-	-833	-0-	110	9	2362	3	Y	111	107	1	7
02	2884 X	2690	-0-	-194	-0-	261	1	2387	3	Y	112	108	1	11
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	127	9			Y	NO RPT			11
						217	1							
						122	9							
						180	1							
						123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	267	1	4171	3	Y	59	53 1 6
11	4350 X	2644	-0-	-1706	-0-	65	9	2378	3	Y	46	46 1 6
12	4495 X	2923	-0-	-1572	-0-	51	9	2623	3	Y	40	45 1 1
01	4495 X	3420	-0-	-1075	-0-	256	1	3094	3	Y	38	37 1 2
02	4060 X	2074	-0-	-1986	-0-	44	9	1879	3	Y	48	46 1 4
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	284	1			Y		NO RPT 4
						42	9					
						142	1					
						53	9					
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738												
10	4123 X	3879	-0-	-244	-0-	225	1	3519	3	Y	123	112 1 12
11	3990 X	3801	-0-	-189	-0-	135	9	3383	3	Y	103	102 1 13
12	3751 X	3216	-0-	-535	-0-	305	1	2829	3	Y	100	109 1 4
01	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	113	9	3145	3	Y	116	111 1 9
02	3556 X	3075	-0-	-481	-0-	277	1	2755	3	Y	102	99 1 12
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	110	9			Y		NO RPT 12
						288	1					
						128	9					
						208	1					
						112	9					
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665												
10	2201 X	2192	-0-	-9	-0-	127	1	1988	3	Y	70	63 1 7
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	77	9	2405	3	Y	26	29 1 4
12	2728 X	2584	-0-	-144	-0-	217	1	2317	3	Y	37	39 1 2
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	29	9	2326	3	Y	55	53 1 4
02	2464 N	2032	-0-	-432	-0-	226	1	1871	3	Y	18	21 1 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	9			Y		NO RPT 1
						213	1					
						61	9					
						141	1					
						20	9					
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215												
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	Y	60	55 1 5
11	1830 N	1301	-0-	-529	-0-	66	9	1172	3	Y	21	23 1 3
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	106	1	1219	3	Y	58	59 1 2
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	23	9	1866	3	Y	54	51 1 5
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	119	1	1408	3	Y	43	42 1 6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64	9			Y		NO RPT 6
						171	1					
						59	9					
						106	1					
						47	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	2151	-0-	-1507	-0-	111	1	1736	3	Y	276	249 1	27
						304	9						
11	3390 X	2142	-0-	-1248	-0-	148	1	1636	3	Y	325	313 1	39
						358	9						
12	2914 X	2157	-0-	-757	-0-	163	1	1665	3	Y	299	328 1	10
						329	9						
01	2573 X	2034	-0-	-539	-0-	141	1	1540	3	Y	321	309 1	22
						353	9						
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	119	1	1574	3	Y	383	367 1	38
						421	9						
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		38

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	127	1	1979	3	Y	63	57 1	28
						69	9						
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	167	1	1854	3	Y	50	50 1	28
						55	9						
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	187	1	1908	3	Y	65	70 1	23
						72	9						
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	150	1	1636	3	Y	47	45 1	25
						52	9						
02	1932 N	1489	-0-	-443	-0-	101	1	1338	3	Y	45	44 1	26
						50	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		26

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

10	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	105	1	1642	3	Y	118	107 1	11
						130	9						
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	227	1	2520	3	Y	74	76 1	9
						81	9						
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	338	1	3665	3	Y	99	105 1	3
						109	9						
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	277	1	3016	3	Y	111	106 1	8
						122	9						
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	217	1	2844	3	Y	85	84 1	9
						94	9						
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		9

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

10	3100 N	5285	-0-	2185	4718	316	1	4938	3	Y	28	26 1	2
						31	9						
11	9353 X	4635	-0-	-4718	-0-	381	1	4225	3	Y	26	26 1	2
						29	9						
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	273	1	2964	3	Y	40	42 1	-0-
						44	9						
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	278	1	3027	3	Y	44	42 1	2
						48	9						
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	210	1	2753	3	Y	41	39 1	4
						45	9						
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		4

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
10		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	461	1	7195	3	Y	96	87	1	9
							106	9							
11		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	609	1	6749	3	Y	80	80	1	9
							88	9							
12		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	656	1	7110	3	Y	94	101	1	2
							103	9							
01		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	648	1	7054	3	Y	80	78	1	4
							88	9							
02		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	481	1	6304	3	Y	70	68	1	6
							77	9							
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016															
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	175	1	2729	3	Y	74	67	1	7
							81	9							
11		3150 X	2048	-0-	-1102	-0-	164	1	1816	3	Y	62	62	1	7
							68	9							
12		3255 X	2487	-0-	-768	-0-	203	1	2205	3	Y	72	77	1	2
							79	9							
01		3689 X	2488	-0-	-1201	-0-	203	1	2210	3	Y	68	67	1	3
							75	9							
02		3332 X	2147	-0-	-1185	-0-	147	1	1927	3	Y	66	64	1	5
							73	9							
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			5
-----															
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481															
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	263	1	4108	3	Y	166	150	1	16
							183	9							
11		4230 X	4101	-0-	-129	-0-	328	1	3633	3	Y	127	127	1	16
							140	9							
12		4371 X	4276	-0-	-95	-0-	366	1	3741	3	Y	154	165	1	5
							169	9							
01		4371 X	3833	-0-	-538	-0-	306	1	3334	3	Y	175	169	1	11
							193	9							
02		3948 X	3223	-0-	-725	-0-	215	1	2853	3	Y	141	138	1	14
							155	9							
03		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			14
-----															
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020															
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COTULLA		WELL #: 37H		RRCID -> 278510		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	152 1	2376 3	Y	125	113 1	14
11	2910 X	2439	-0-	-471	-0-	138 9	2133 3	Y	104	103 1	15
12	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	192 1	2182 3	Y	119	128 1	6
01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	114 9	2179 3	Y	111	107 1	10
02	2408 X	2134	-0-	-274	-0-	201 1	1877 3	Y	104	101 1	13
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	131 9		Y	NO RPT		13
						200 1					
						122 9					
						143 1					
						114 9					
OWENS 1080		WELL #: 11H		RRCID -> 278517		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300		
10	24118 X	22645	-0-	-1473	-0-	331 1	22304 3	Y	9		19
11	27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	10 9	26886 3	Y	-0-		19
12	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	455 1	31250 3	Y	1	13 1	7
01	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	483 1	29103 3	Y	5		12
02	25508 X	25219	-0-	-289	-0-	1 9	24859 3	Y	-0-		12
03	28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-0-	371 1		Y	NO RPT		12
						6 9					
						360 1		Y			
OWENS 1080		WELL #: 12H		RRCID -> 278518		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530		
10	17418 X	17418	-0-	-0-	-0-	255 1	17152 3	Y	10		15
11	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	11 9	14850 3	Y	-0-		15
12	14756 X	10892	-0-	-3864	-0-	251 1	10726 3	Y	-0-	15 1	-0-
01	14756 X	13372	-0-	-1384	-0-	166 1	13200 3	Y	4		4
02	13328 X	12083	-0-	-1245	-0-	168 1	11911 3	Y	-0-		4
03	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-	4 9		Y	NO RPT		4
						172 1					
OWENS 1080		WELL #: 13H		RRCID -> 278542		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195		
10	27728 X	27728	-0-	-0-	-0-	406 1	27312 3	Y	9		14
11	26190 X	22897	-0-	-3293	-0-	10 9	22516 3	Y	-0-		14
12	27063 X	25515	-0-	-1548	-0-	381 1	25126 3	Y	1	10 1	5
01	25606 X	24652	-0-	-954	-0-	388 1	24337 3	Y	4		9
02	25032 X	21200	-0-	-3832	-0-	1 9	20897 3	Y	-0-		9
03	27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-	311 1		Y	NO RPT		9
						4 9					
GATES 11-DR		WELL #: 178H		RRCID -> 278620		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045		
10	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	349 1	5455 3	Y	164	149 1	16
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	180 9	4879 3	Y	129	129 1	16
12	5022 X	4426	-0-	-596	-0-	440 1	3910 3	Y	122	134 1	4
01	6231 X	4512	-0-	-1719	-0-	142 9	4010 3	Y	122	118 1	8
02	5628 X	4468	-0-	-1160	-0-	382 1	4039 3	Y	113	110 1	11
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	134 9		Y	NO RPT		11
						368 1					
						134 9					
						305 1					
						124 9					

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8184 X	7883	-0-	-301	-0-	459 1	7170 3	Y	231	209 1	22	
						254 9						
11	7920 X	6094	-0-	-1826	-0-	491 1	5435 3	Y	153	155 1	20	
						168 9						
12	7688 X	7458	-0-	-230	-0-	643 1	6578 3	Y	215	228 1	7	
						237 9						
01	7905 X	6719	-0-	-1186	-0-	544 1	5934 3	Y	219	211 1	15	
						241 9						
02	7140 X	5674	-0-	-1466	-0-	385 1	5102 3	Y	170	168 1	17	
						187 9						
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313												
10	6603 X	5844	-0-	-759	-0-	340 1	5317 3	Y	170	154 1	17	
						187 9						
11	6390 X	5413	-0-	-977	-0-	434 1	4817 3	Y	147	145 1	19	
						162 9						
12	6603 X	5427	-0-	-1176	-0-	444 1	4814 3	Y	154	167 1	6	
						169 9						
01	6076 X	5050	-0-	-1026	-0-	411 1	4476 3	Y	148	143 1	11	
						163 9						
02	5488 X	4449	-0-	-1039	-0-	304 1	3990 3	Y	141	137 1	15	
						155 9						
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		15	
-----												
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636												
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	312 1	4873 3	Y	366	331 1	36	
						403 9						
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	386 1	4283 3	Y	292	290 1	38	
						321 9						
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	394 1	4270 3	Y	291	318 1	11	
						320 9						
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	386 1	4208 3	Y	208	204 1	15	
						229 9						
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	289 1	3795 3	Y	241	232 1	24	
						265 9						
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		24	
-----												
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762												
10	5611 X	4966	-0-	-645	-0-	291 1	4551 3	Y	113	103 1	11	
						124 9						
11	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	459 1	5093 3	Y	103	101 1	13	
						113 9						
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	458 1	4964 3	Y	195	201 1	7	
						215 9						
01	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	499 1	5434 3	Y	786	737 1	56	
						865 9						
02	5068 X	4519	-0-	-549	-0-	302 1	3957 3	Y	236	263 1	29	
						260 9						
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		29	
-----												
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616												
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	32	29 1	3	
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	57	53 1	7	
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	145	147 1	5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	161	155 1	11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4371 X	1853	-0-	-2518	-0-	108	1	1679	3	Y	60	54 1 6
11	4230 X	1184	-0-	-3046	-0-	66	9	1026	3	Y	60	58 1 8
12	4154 X	2111	-0-	-2043	-0-	92	1	1880	3	Y	53	59 1 2
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	173	1	1874	3	Y	41	40 1 3
02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	58	9	1846	3	Y	48	46 1 5
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	172	1			Y	NO RPT	5
						45	9					
						141	1					
						53	9					
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323												
10	8091 X	7710	-0-	-381	-0-	452	1	7059	3	Y	181	164 1 17
11	7830 X	7088	-0-	-742	-0-	199	9	6339	3	Y	161	159 1 19
12	7254 X	6830	-0-	-424	-0-	572	1	6086	3	Y	135	150 1 4
01	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	177	9	8234	3	Y	188	180 1 12
02	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	595	1	7347	3	Y	163	159 1 16
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	149	9			Y	NO RPT	16
						755	1					
						207	9					
						555	1					
						179	9					
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125												
10	7440 X	6592	-0-	-848	-0-	377	1	5882	3	Y	303	274 1 30
11	6720 X	6147	-0-	-573	-0-	333	9	5389	3	Y	247	246 1 31
12	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	486	1	5626	3	Y	268	290 1 9
01	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	272	9	5726	3	Y	229	222 1 16
02	5964 X	5903	-0-	-61	-0-	550	1	5227	3	Y	255	246 1 25
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	295	9			Y	NO RPT	25
						525	1					
						252	9					
						395	1					
						281	9					
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804												
10	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	487	1	7612	3	Y	251	226 1 28
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	276	9	6699	3	Y	215	213 1 30
12	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	604	1	6665	3	Y	139	161 1 8
01	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	237	9	6996	3	Y	213	204 1 17
02	7028 X	6822	-0-	-206	-0-	615	1	6092	3	Y	242	232 1 27
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-	153	9			Y	NO RPT	27
						642	1					
						234	9					
						464	1					
						266	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015													TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8819 - 14520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	337	1	5263	3	Y	240	216	1	27	
						264	9								
11	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	440	1	4876	3	Y	223	219	1	31	
						245	9								
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	463	1	5022	3	Y	294	312	1	13	
						323	9								
01	5611 X	5522	-0-	-89	-0-	445	1	4848	3	Y	208	204	1	17	
						229	9								
02	5292 X	4786	-0-	-506	-0-	324	1	4244	3	Y	198	192	1	23	
						218	9								
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			23	
-----															
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016													TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8530 - 14081
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	201	1	3142	3	Y	115	105	1	11	
						127	9								
11	3690 X	3080	-0-	-610	-0-	244	1	2707	3	Y	117	114	1	14	
						129	9								
12	3813 X	3242	-0-	-571	-0-	275	1	2816	3	Y	137	146	1	5	
						151	9								
01	3999 X	2136	-0-	-1863	-0-	170	1	1852	3	Y	104	101	1	8	
						114	9								
02	3612 X	2494	-0-	-1118	-0-	167	1	2211	3	Y	105	102	1	11	
						116	9								
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			11	
-----															
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015													TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8704 - 12283
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	497	1	7765	3	Y	261	236	1	26	
						287	9								
11	8220 X	7482	-0-	-738	-0-	599	1	6640	3	Y	221	219	1	28	
						243	9								
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	646	1	7011	3	Y	263	282	1	9	
						289	9								
01	9114 X	7699	-0-	-1415	-0-	624	1	6792	3	Y	257	249	1	17	
						283	9								
02	8232 X	6884	-0-	-1348	-0-	468	1	6145	3	Y	246	239	1	24	
						271	9								
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT			24	
-----															
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015													TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8754 - 14088
10	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	456	1	7118	3	Y	203	184	1	21	
						223	9								
11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	576	1	6382	3	Y	168	167	1	22	
						185	9								
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	625	1	6390	3	Y	181	196	1	7	
						199	9								
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	589	1	6420	3	Y	187	180	1	14	
						206	9								
02	7056 X	6041	-0-	-1015	-0-	411	1	5445	3	Y	168	164	1	18	
						185	9								
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			18	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	198	1	3091	3	Y	81	73 1	8
						89	9						
11	3510 X	3307	-0-	-203	-0-	268	1	2971	3	Y	62	62 1	8
						68	9						
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	323	1	3303	3	Y	71	77 1	2
						78	9						
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	300	1	3275	3	Y	73	71 1	4
						80	9						
02	3080 X	2897	-0-	-183	-0-	198	1	2627	3	Y	65	63 1	6
						72	9						
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		6
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232													
10	7068 X	6676	-0-	-392	-0-	390	1	6093	3	Y	175	158 1	19
						193	9						
11	6840 X	5839	-0-	-1001	-0-	471	1	5224	3	Y	131	131 1	19
						144	9						
12	6634 X	5932	-0-	-702	-0-	514	1	5260	3	Y	144	156 1	7
						158	9						
01	6634 X	6368	-0-	-266	-0-	520	1	5673	3	Y	159	153 1	13
						175	9						
02	6020 X	5504	-0-	-516	-0-	375	1	4964	3	Y	150	146 1	17
						165	9						
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT		17
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405													
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	171	1	2664	3	Y	82	74 1	10
						90	9						
11	2490 X	2461	-0-	-29	-0-	198	1	2191	3	Y	65	66 1	9
						72	9						
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	231	1	2364	3	Y	67	73 1	3
						74	9						
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	212	1	2309	3	Y	85	82 1	6
						94	9						
02	2632 X	1981	-0-	-651	-0-	134	1	1779	3	Y	62	62 1	6
						68	9						
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT		6
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168													
10	5580 X	5277	-0-	-303	-0-	311	1	4859	3	Y	97	88 1	9
						107	9						
11	5400 X	5136	-0-	-264	-0-	416	1	4612	3	Y	98	95 1	12
						108	9						
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	475	1	4859	3	Y	121	129 1	4
						133	9						
01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	438	1	4776	3	Y	120	116 1	8
						132	9						
02	4788 X	4466	-0-	-322	-0-	305	1	4045	3	Y	105	103 1	10
						116	9						
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5487 X	5041	-0-	-446	-0-	297	1	4635	3	Y	99	90 1
						109	9					9
11	5310 X	4726	-0-	-584	-0-	384	1	4250	3	Y	84	83 1
						92	9					10
12	5084 X	4629	-0-	-455	-0-	404	1	4137	3	Y	80	88 1
						88	9					2
01	5084 X	4258	-0-	-826	-0-	350	1	3816	3	Y	84	81 1
						92	9					5
02	4564 X	3558	-0-	-1006	-0-	244	1	3227	3	Y	79	77 1
						87	9					7
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455												
10	5487 X	4433	-0-	-1054	-0-	263	1	4102	3	Y	62	56 1
						68	9					8
11	5130 X	3920	-0-	-1210	-0-	320	1	3542	3	Y	53	53 1
						58	9					8
12	5177 X	4043	-0-	-1134	-0-	354	1	3626	3	Y	57	62 1
						63	9					3
01	5177 X	3706	-0-	-1471	-0-	306	1	3334	3	Y	60	58 1
						66	9					5
02	4004 X	3705	-0-	-299	-0-	256	1	3384	3	Y	59	58 1
						65	9					6
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621												
10	5921 X	5191	-0-	-730	-0-	307	1	4792	3	Y	84	76 1
						92	9					9
11	5730 X	5140	-0-	-590	-0-	418	1	4634	3	Y	80	78 1
						88	9					11
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	519	1	5305	3	Y	82	89 1
						90	9					4
01	5363 X	5219	-0-	-144	-0-	430	1	4688	3	Y	92	89 1
						101	9					7
02	4788 X	4511	-0-	-277	-0-	311	1	4113	3	Y	79	77 1
						87	9					9
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695												
10	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	558	1	8711	3	Y	91	83 1
						100	9					8
11	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	1015	1	11251	3	Y	77	76 1
						85	9					9
12	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	618	1	6319	3	Y	87	93 1
						96	9					3
01	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	361	1	3935	3	Y	103	99 1
						113	9					7
02	5824 X	3728	-0-	-2096	-0-	256	1	3394	3	Y	71	71 1
						78	9					7
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7285 X	4696	-0-	-2589	-0-	277 1 95 9	4324 3	Y	86	77 1	9	
11	7050 X	4241	-0-	-2809	-0-	345 1 76 9	3820 3	Y	69	68 1	10	
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	388 1 79 9	3969 3	Y	72	78 1	4	
01	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	333 1 86 9	3632 3	Y	78	75 1	7	
02	4228 X	3252	-0-	-976	-0-	224 1 67 9	2961 3	Y	61	60 1	8	
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758												
10	86015 X	86015	-0-	-0-	-0-	4812 1 6061 9	75142 3	N	5510	4992 1	544	
11	75802 X	75802	-0-	-0-	-0-	5931 1 4150 9	65721 3	N	3773	3814 1	503	
12	75671 X	72832	-0-	-2839	-0-	6123 1 4063 9	62646 3	N	3694	4057 1	140	
01	75671 X	67672	-0-	-7999	-0-	5380 1 3609 9	58683 3	N	3281	3186 1	235	
*02	68348 X	57638	-0-	-10710	-0-	3829 1 3099 9	50710 3	N	2817	2757 1	295	
03	75671 X	NO RPT	-0-	-75671	-0-			N	NO RPT		295	
-----												
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143												
10	99485 X	99485	-0-	-0-	-0-	5574 1 6873 9	87038 3	N	6248	5658 1	617	
11	88049 X	88049	-0-	-0-	-0-	6863 1 5141 9	76045 3	N	4674	4679 1	612	
12	84542 X	84542	-0-	-0-	-0-	7069 1 5145 9	72328 3	N	4677	5112 1	177	
01	79583 X	79583	-0-	-0-	-0-	6221 1 5507 9	67855 3	N	5006	4826 1	357	
*02	68348 X	66607	-0-	-1741	-0-	4392 1 4059 9	58156 3	N	3690	3653 1	394	
03	75671 X	NO RPT	-0-	-75671	-0-			N	NO RPT		394	
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14942 X	13815	-0-	-1127	-0-	810	1	12653	3	Y	320	290	1	30
						352	9							
11	14460 X	12638	-0-	-1822	-0-	1024	1	11348	3	Y	242	242	1	30
						266	9							
12	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	1277	1	13066	3	Y	312	332	1	10
						343	9							
01	14446 X	13895	-0-	-551	-0-	1139	1	12420	3	Y	305	294	1	21
						336	9							
02	12488 X	11899	-0-	-589	-0-	814	1	10780	3	Y	277	270	1	28
						305	9							
03	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT			28
-----														
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
10	11625 X	10734	-0-	-891	-0-	628	1	9813	3	Y	266	240	1	26
						293	9							
11	11250 X	8100	-0-	-3150	-0-	654	1	7250	3	Y	178	180	1	24
						196	9							
12	10540 X	7168	-0-	-3372	-0-	621	1	6358	3	Y	172	189	1	7
						189	9							
01	10850 X	10203	-0-	-647	-0-	833	1	9082	3	Y	262	250	1	19
						288	9							
02	9800 X	8313	-0-	-1487	-0-	567	1	7502	3	Y	222	216	1	25
						244	9							
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT			25
-----														
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390														
10	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	60	1	941	3	Y	73	66	1	7
						80	9							
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	832	3	Y	68	67	1	8
						75	9							
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	80	1	862	3	Y	69	75	1	2
						76	9							
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	782	3	Y	72	69	1	5
						79	9							
02	924 N	800	-0-	-124	-0-	52	1	680	3	Y	62	60	1	7
						68	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	8308 X	6170	-0-	-2138	-0-	122	1	5996	3	Y	47	48	1	20		
11	9060 X	6796	-0-	-2264	-0-	52	9	578	1	6162	3	Y	51	42	1	29
12	9362 X	4911	-0-	-4451	-0-	56	9	435	1	4444	3	Y	29	38	1	20
01	9362 X	7488	-0-	-1874	-0-	32	9	690	1	6734	3	Y	58	37	1	41
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	64	9	681	1	5956	3	Y	50	63	1	28
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	55	9					Y	NO RPT			28

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

10	7750 X	5688	-0-	-2062	-0-	112	1	5523	3	Y	48	44	1	15		
11	7500 X	5701	-0-	-1799	-0-	53	9	482	1	5143	3	Y	69	51	1	33
12	7285 X	4346	-0-	-2939	-0-	76	9	384	1	3929	3	Y	30	43	1	20
01	7254 X	7112	-0-	-142	-0-	33	9	655	1	6395	3	Y	56	37	1	39
02	6244 X	6136	-0-	-108	-0-	62	9	624	1	5458	3	Y	49	63	1	25
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	54	9					Y	NO RPT			25

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	274	1	4283	3	Y	158	143	1	15		
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	174	9	367	1	4069	3	Y	137	135	1	17
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	151	9	421	1	4306	3	Y	152	164	1	5
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	167	9	387	1	4225	3	Y	151	145	1	11
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	166	9	291	1	3853	3	Y	150	145	1	16
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	165	9					Y	NO RPT			16

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

10	7595 X	7359	-0-	-236	-0-	425	1	6640	3	Y	267	241	1	27		
11	7350 X	7238	-0-	-112	-0-	294	9	579	1	6418	3	Y	219	218	1	28
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	241	9	637	1	6512	3	Y	256	275	1	9
01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	282	9	605	1	6596	3	Y	253	245	1	17
02	6748 X	6436	-0-	-312	-0-	278	9	438	1	5799	3	Y	181	179	1	19
03	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-	199	9					Y	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8618 X	8228	-0-	-390	-0-	469 1	7326 3	Y	394	356 1		40
						433 9						
11	8340 X	6720	-0-	-1620	-0-	533 1	5904 3	Y	257	261 1		36
						283 9						
12	7812 X	6948	-0-	-864	-0-	593 1	6067 3	Y	262	287 1		11
						288 9						
01	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	685 1	7475 3	Y	311	299 1		23
						342 9						
02	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	503 1	6666 3	Y	360	345 1		38
						396 9						
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT			38

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

10	8525 X	7844	-0-	-681	-0-	455 1	7110 3	Y	254	230 1		25
						279 9						
11	8250 X	6965	-0-	-1285	-0-	557 1	6176 3	Y	211	209 1		27
						232 9						
12	8029 X	7057	-0-	-972	-0-	603 1	6167 3	Y	261	279 1		9
						287 9						
01	7595 X	6463	-0-	-1132	-0-	520 1	5669 3	Y	249	240 1		18
						274 9						
02	7084 X	5697	-0-	-1387	-0-	383 1	5065 3	Y	226	220 1		24
						249 9						
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT			24

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

10	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	494 1	7711 3	Y	258	234 1		24
						284 9						
11	8070 X	6129	-0-	-1941	-0-	492 1	5455 3	Y	165	168 1		21
						182 9						
12	7719 X	7034	-0-	-685	-0-	603 1	6169 3	Y	238	252 1		7
						262 9						
01	6975 X	6741	-0-	-234	-0-	543 1	5925 3	Y	248	238 1		17
						273 9						
02	7672 X	6112	-0-	-1560	-0-	410 1	5431 3	Y	246	238 1		25
						271 9						
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT			25

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076

10	24149 X	17859	-0-	-6290	-0-	352 1	17361 3	Y	133	129 1		18
						146 9						
11	22950 X	17611	-0-	-5339	-0-	1492 1	15909 3	Y	191	176 1		33
						210 9						
12	22258 X	17273	-0-	-4985	-0-	1504 1	15372 3	Y	361	328 1		66
						397 9						
01	20367 X	17664	-0-	-2703	-0-	1617 1	15784 3	Y	239	282 1		23
						263 9						
02	18228 X	16627	-0-	-1601	-0-	1686 1	14740 3	Y	183	191 1		15
						201 9						
03	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20367 X	17239	-0-	-3128	-0-	338	1	16664	3	Y	215	207	1			33
11	19230 X	14968	-0-	-4262	-0-	237	9	1265	1	Y	197	191	1			39
12	19561 X	14481	-0-	-5080	-0-	217	9	1262	1	Y	290	272	1			57
01	16926 X	14840	-0-	-2086	-0-	319	9	1356	1	Y	227	260	1			24
02	15288 X	12235	-0-	-3053	-0-	250	9	1236	1	Y	181	186	1			19
03	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-	199	9			Y	NO RPT					19

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178

10	24304 X	19973	-0-	-4331	-0-	390	1	19220	3	Y	330	316	1			48
11	22830 X	18422	-0-	-4408	-0-	363	9	1549	1	Y	322	310	1			60
12	23188 X	19268	-0-	-3920	-0-	354	9	1701	1	Y	162	184	1			38
01	20460 X	19392	-0-	-1068	-0-	178	9	1773	1	Y	283	295	1			26
02	18480 X	15696	-0-	-2784	-0-	311	9	1592	1	Y	176	185	1			17
03	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-	194	9			Y	NO RPT					17

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

10	21638 X	18359	-0-	-3279	-0-	359	1	17679	3	Y	292	280	1			36
11	20310 X	16615	-0-	-3695	-0-	321	9	1398	1	Y	284	272	1			48
12	20522 X	16263	-0-	-4259	-0-	312	9	1425	1	Y	252	253	1			47
01	18383 X	17313	-0-	-1070	-0-	277	9	1577	1	Y	310	333	1			24
02	16604 X	13862	-0-	-2742	-0-	341	9	1399	1	Y	214	223	1			15
03	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-	235	9			Y	NO RPT					15

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

10	37138 X	29202	-0-	-7936	-0-	577	1	28469	3	Y	142	137	1			23
11	34830 X	26745	-0-	-8085	-0-	156	9	2279	1	Y	155	147	1			31
12	34193 X	28040	-0-	-6153	-0-	171	9	2485	1	Y	145	144	1			32
01	30194 X	27611	-0-	-2583	-0-	160	9	2551	1	Y	140	156	1			16
02	27272 X	23827	-0-	-3445	-0-	154	9	2435	1	Y	95	100	1			11
03	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-	105	9			Y	NO RPT					11

-----													
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		
10		4309 X	4019	-0-	-290	-0-	79 1	3841 2	N	90		172	
							99 9						
11		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	76 1	4322 2	N	95	183 1	84	
							105 9						
12		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	79 1	5818 2	N	89		173	
							98 9						
*01		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	79 1	6004 2	N	49	1 8	221	
							54 9						
*02		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	74 1	5128 2	N	34	175 1	1 8	79
							37 9						
*03		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	79 1	4944 2	N	64	1 8	142	
							70 9						
-----													
CUTLASS WEST A			WELL #:	1	RRCID -> 274656	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8708 - 12833		
10		6057 X	3123	-0-	-2934	-0-	79 1	2965 2	N	72	182 1	46	
							79 9						
11		2820 X	2722	-0-	-98	-0-	76 1	2577 2	N	63		109	
							69 9						
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	79 1	3313 2	N	100	176 1	33	
							110 9						
*01		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	79 1	3615 2	N	48	3 8	78	
							53 9						
*02		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	74 1	3879 2	N	73	1 8	150	
							80 9						
*03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	79 1	3138 2	N	37		187	
							41 9						
-----													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544										
BRISCOE-MCKNIGHT			WELL #:	2401H	RRCID -> 265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414 - 10465		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BRISCOE-MCKNIGHT			WELL #:	5972XH	RRCID -> 272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6419 - 11459		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874									
TRES RAMAS EF		WELL #: C 2H		RRCID -> 296376		COMPL. DATE 10/26/2023			TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	72194 X	72194	-0-	-0-	-0-	867 1 6980 9	64347 3	Y	6345	6461 1	55
11	67830 X	66088	-0-	-1742	-0-	1442 1 6892 9	57754 3	Y	6265	6189 1	131
12	70091 X	62170	-0-	-7921	-0-	1025 1 6789 9	54356 3	Y	6172	6227 1	76
01	59548 X	59548	-0-	-0-	-0-	877 1 6757 9	51914 3	Y	6143	6133 1	86
02	61236 X	54303	-0-	-6933	-0-	750 1 5553 9	48000 3	Y	5048	5063 1	71
03	67797 X	65863	-0-	-1934	-0-	901 1 5345 9	59617 3	Y	4859	4861 1	69
TRES RAMAS EF		WELL #: A 1H		RRCID -> 296393		COMPL. DATE 10/18/2023			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834		
10	77159 X	56711	-0-	-20448	-0-	700 1 4115 9	51896 3	Y	3741	3808 1	32
11	68220 X	51081	-0-	-17139	-0-	1154 1 3818 9	46109 3	Y	3471	3430 1	73
12	64542 X	47773	-0-	-16769	-0-	817 1 3598 9	43358 3	Y	3271	3304 1	40
01	42807 X	42807	-0-	-0-	-0-	659 1 3142 9	39006 3	Y	2856	2856 1	40
02	51212 X	36225	-0-	-14987	-0-	521 1 2549 9	33155 3	Y	2317	2324 1	33
03	56699 X	39218	-0-	-17481	-0-	538 1 2603 9	36077 3	Y	2366	2366 1	33
TRES RAMAS EF		WELL #: A 2H		RRCID -> 296401		COMPL. DATE 10/19/2023			TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559		
10	40186 X	40186	-0-	-0-	-0-	473 1 4773 9	34940 3	Y	4339	4415 1	38
11	45911 X	45911	-0-	-0-	-0-	1014 1 4558 9	40339 3	Y	4144	4095 1	87
12	46934 X	46934	-0-	-0-	-0-	791 1 4370 9	41773 3	Y	3973	4011 1	49
01	40961 X	40961	-0-	-0-	-0-	617 1 3977 9	36367 3	Y	3615	3613 1	51
02	42840 X	35020	-0-	-7820	-0-	489 1 3400 9	31131 3	Y	3091	3099 1	43
03	47430 X	36877	-0-	-10553	-0-	498 1 3736 9	32643 3	Y	3396	3391 1	48
TRES RAMAS EF		WELL #: C 1H		RRCID -> 296554		COMPL. DATE 10/26/2023			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765		
10	72633 X	55853	-0-	-16780	-0-	641 1 4921 9	50291 3	Y	4474	4559 1	39
11	70290 X	50662	-0-	-19628	-0-	1106 1 4829 9	44727 3	Y	4390	4337 1	92
12	72633 X	46764	-0-	-25869	-0-	770 1 4699 9	41295 3	Y	4272	4311 1	53
01	45232 X	45232	-0-	-0-	-0-	669 1 4480 9	40083 3	Y	4073	4069 1	57
02	51380 X	43305	-0-	-8075	-0-	600 1 3933 9	38772 3	Y	3575	3582 1	50
03	55862 X	50025	-0-	-5837	-0-	692 1 3575 9	45758 3	Y	3250	3254 1	46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874  
 TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	399	1	16159	3	Y	2290	2243	1	47
						2519	9							
12	90490 X	90490	-0-	-0-	-0-	1411	1	77027	3	Y	10956	10871	1	132
						12052	9							
01	110972 X	110972	-0-	-0-	-0-	1571	1	95892	3	Y	12281	12240	1	173
						13509	9							
02	101575 X	101575	-0-	-0-	-0-	1344	1	88827	3	Y	10367	10395	1	145
						11404	9							
*03	104273 X	104273	-0-	-0-	-0-	1342	1	91219	3	Y	10647	10641	1	151
						11712	9							

TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185

11	36318 X	36318	-0-	-0-	-0-	812	1	32853	3	Y	2412	2362	1	50
						2653	9							
12	121526 X	121526	-0-	-0-	-0-	2014	1	109995	3	Y	8652	8598	1	104
						9517	9							
01	128622 X	128622	-0-	-0-	-0-	1914	1	116959	3	Y	8863	8843	1	124
						9749	9							
02	111022 X	111022	-0-	-0-	-0-	1540	1	101182	3	Y	7545	7563	1	106
						8300	9							
*03	114401 X	114401	-0-	-0-	-0-	1536	1	104424	3	Y	7674	7671	1	109
						8441	9							

TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920

11	37582 X	37582	-0-	-0-	-0-	846	1	34187	3	Y	2317	2269	1	48
						2549	9							
12	123546 X	123546	-0-	-0-	-0-	2058	1	112366	3	Y	8293	8241	1	100
						9122	9							
01	129480 X	129480	-0-	-0-	-0-	1933	1	117976	3	Y	8701	8679	1	122
						9571	9							
02	111155 X	111155	-0-	-0-	-0-	1547	1	101512	3	Y	7360	7379	1	103
						8096	9							
*03	112966 X	112966	-0-	-0-	-0-	1523	1	103392	3	Y	7319	7318	1	104
						8051	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883  
 BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

10	3100 N	2208	-0-	-892	6721	116	1	1949	3	Y	130	130	1	-0-
						143	9							
11	3000 N	2126	-0-	-874	5847	196	1	1775	3	Y	141	141	1	-0-
						155	9							
12	3100 N	2361	-0-	-739	5108	89	1	2152	3	Y	109	109	1	-0-
						120	9							
01	3100 N	2668	-0-	-432	4676	173	1	2379	3	Y	105	105	1	-0-
						116	9							
02	2800 N	2289	-0-	-511	4165	85	1	2094	3	Y	100	99	1	1
						110	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4165					Y	NO RPT			1

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3100 N	1156	-0-	-1944	1265	52 1 238 9	866 3	Y	216	216 1	-0-	
11	2400 N	1135	-0-	-1265	-0-	87 1 259 9	789 3	Y	235	235 1	-0-	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13 1 35 9	326 3	Y	32	32 1	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469												
10	3100 N	1474	-0-	-1626	2442	50 1 594 9	830 3	Y	540	540 1	-0-	
11	3000 N	1485	-0-	-1515	927	83 1 646 9	756 3	Y	587	587 1	-0-	
12	1777 N	850	-0-	-927	-0-	27 1 161 9	662 3	Y	146	146 1	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510												
10	16219 X	3653	-0-	-12566	-0-	172 1 594 9	2887 3	Y	540	540 1	-0-	
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	290 1 646 9	2630 3	Y	587	587 1	-0-	
12	3100 X	1277	-0-	-1823	-0-	41 1 249 9	987 3	Y	226	226 1	-0-	
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-		-0-	
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-			Y	-0-		-0-	
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527												
10	3100 N	1586	-0-	-1514	4711	84 1 95 9	1407 3	Y	86	86 1	-0-	
11	3000 N	1527	-0-	-1473	3238	142 1 103 9	1282 3	Y	94	94 1	-0-	
12	3100 N	1772	-0-	-1328	1910	66 1 96 9	1610 3	Y	87	87 1	-0-	
01	3100 N	2002	-0-	-1098	812	130 1 92 9	1780 3	Y	84	84 1	-0-	
02	2529 N	1717	-0-	-812	-0-	63 1 88 9	1566 3	Y	80	79 1	1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591												
10	3100 N	2280	-0-	-820	4655	122 1 119 9	2039 3	Y	108	108 1	-0-	
11	3000 N	2191	-0-	-809	3846	205 1 129 9	1857 3	Y	117	117 1	-0-	
12	3100 N	2192	-0-	-908	2938	79 1 191 9	1922 3	Y	174	174 1	-0-	
01	3100 N	2465	-0-	-635	2303	155 1 185 9	2125 3	Y	168	168 1	-0-	
02	2800 N	2121	-0-	-679	1624	76 1 175 9	1870 3	Y	159	158 1	1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1624			Y	NO RPT		1	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
10	3100 N	1060	-0-	-2040	2805	52	1	866	3	Y	129	129	1	-0-
						142	9							
11	3000 N	1031	-0-	-1969	836	87	1	789	3	Y	141	141	1	-0-
						155	9							
12	1824 N	988	-0-	-836	-0-	33	1	788	3	Y	152	152	1	-0-
						167	9							
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	872	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							
02	952 N	951	-0-	-1	-0-	31	1	767	3	Y	139	138	1	1
						153	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
10	3100 N	2785	-0-	-315	6650	142	1	2382	3	Y	237	237	1	-0-
						261	9							
11	3000 N	2693	-0-	-307	6343	240	1	2169	3	Y	258	258	1	-0-
						284	9							
12	3100 N	1813	-0-	-1287	5056	62	1	1511	3	Y	218	218	1	-0-
						240	9							
01	3100 N	2023	-0-	-1077	3979	122	1	1671	3	Y	209	209	1	-0-
						230	9							
02	2800 N	1749	-0-	-1051	2928	59	1	1471	3	Y	199	199	1	-0-
						219	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2928					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
10	3100 N	1817	-0-	-1283	3727	97	1	1625	3	Y	86	86	1	-0-
						95	9							
11	3000 N	1745	-0-	-1255	2472	163	1	1479	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							
12	3100 N	1372	-0-	-1728	744	47	1	1134	3	Y	174	174	1	-0-
						191	9							
01	2273 N	1529	-0-	-744	-0-	91	1	1253	3	Y	168	168	1	-0-
						185	9							
02	1372 N	1323	-0-	-49	-0-	45	1	1103	3	Y	159	158	1	1
						175	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
10	3100 N	1850	-0-	-1250	4365	95	1	1589	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
11	3000 N	1787	-0-	-1213	3152	160	1	1447	3	Y	164	164	1	-0-
						180	9							
12	3100 N	1746	-0-	-1354	1798	60	1	1446	3	Y	218	218	1	-0-
						240	9							
01	3100 N	1945	-0-	-1155	643	116	1	1598	3	Y	210	210	1	-0-
						231	9							
02	2326 N	1683	-0-	-643	-0-	57	1	1407	3	Y	199	199	1	-0-
						219	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		7	RRCID ->	272613	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8355 - 13651	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3100 N	2065	-0-	-1035	5267	106	1	1769	3	Y	173	173 1	-0-
11	3000 N	1995	-0-	-1005	4262	190	9	1610	3	Y	188	188 1	-0-
12	3100 N	726	-0-	-2374	1888	178	1	674	3	Y	22	22 1	-0-
01	2709 N	821	-0-	-1888	-0-	207	9	744	3	Y	21	21 1	-0-
02	1792 N	705	-0-	-1087	-0-	28	1	656	3	Y	20	20 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	9			Y	NO RPT		-0-
						54	1						
						23	9						
						22	9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		10	RRCID ->	272615	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8347 - 13559	
10	3100 N	2510	-0-	-590	5303	135	1	2256	3	Y	108	108 1	-0-
11	3000 N	2411	-0-	-589	4714	119	9	2055	3	Y	117	117 1	-0-
12	3100 N	1440	-0-	-1660	3054	227	1	1314	3	Y	65	65 1	-0-
01	3100 N	1628	-0-	-1472	1582	129	9	1453	3	Y	63	63 1	-0-
02	2800 N	1396	-0-	-1404	178	54	1	1278	3	Y	60	59 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	178	72	9			Y	NO RPT		1
						69	9						
						52	1						
						66	9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		6	RRCID ->	272616	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8409 - 13113	
10	3100 N	1472	-0-	-1628	3014	78	1	1299	3	Y	86	86 1	-0-
11	3000 N	1417	-0-	-1583	1431	95	9	1183	3	Y	94	94 1	-0-
12	2895 N	1464	-0-	-1431	-0-	131	1	1314	3	Y	87	87 1	-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	103	9	1453	3	Y	84	84 1	-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	54	1	1278	3	Y	80	79 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96	9			Y	NO RPT		1
						106	1						
						92	9						
						52	1						
						88	9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		13	RRCID ->	273565	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8345 - 13571	
10	3100 N	3317	-0-	217	8094	179	1	2996	3	Y	129	129 1	-0-
11	3000 N	3184	-0-	184	8278	142	9	2728	3	Y	141	141 1	-0-
12	3100 N	2858	-0-	-242	8036	301	1	2629	3	Y	109	109 1	-0-
01	11270 X	3234	-0-	-8036	-0-	155	9	2906	3	Y	105	105 1	-0-
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	109	1	2557	3	Y	100	99 1	1
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	120	9			Y	NO RPT		1
						212	1						
						116	9						
						103	1						
						110	9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	9043 X	1788	-0-	-7255	-0-	93	1	1552	3	Y	130	130 1 -0-
						143	9					
11	2580 X	1725	-0-	-855	-0-	156	1	1414	3	Y	141	141 1 -0-
						155	9					
12	2666 X	2111	-0-	-555	-0-	78	1	1889	3	Y	131	131 1 -0-
						144	9					
01	2511 X	2380	-0-	-131	-0-	152	1	2089	3	Y	126	126 1 -0-
						139	9					
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	74	1	1838	3	Y	119	118 1 1
						131	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654												
10	10032 X	2734	-0-	-7298	-0-	149	1	2490	3	Y	86	86 1 -0-
						95	9					
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	250	1	2268	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	2294 X	1970	-0-	-324	-0-	71	1	1708	3	Y	174	174 1 -0-
						191	9					
01	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	138	1	1888	3	Y	168	168 1 -0-
						185	9					
02	1960 N	1905	-0-	-55	-0-	67	1	1663	3	Y	159	158 1 1
						175	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981												
10	3100 N	1510	-0-	-1590	3024	80	1	1335	3	Y	86	86 1 -0-
						95	9					
11	3000 N	1453	-0-	-1547	1477	134	1	1216	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	2928 N	1451	-0-	-1477	-0-	51	1	1232	3	Y	153	153 1 -0-
						168	9					
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	3	Y	147	147 1 -0-
						162	9					
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	139	138 1 1
						153	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090												
10	3100 N	1372	-0-	-1728	3716	73	1	1227	3	Y	65	65 1 -0-
						72	9					
11	3000 N	1318	-0-	-1682	2034	123	1	1118	3	Y	70	70 1 -0-
						77	9					
12	3100 N	1602	-0-	-1498	536	60	1	1446	3	Y	87	87 1 -0-
						96	9					
01	2342 N	1806	-0-	-536	-0-	116	1	1598	3	Y	84	84 1 -0-
						92	9					
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	3	Y	80	79 1 1
						88	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	3100 N	2390	-0-	-710	5955	129	1	2166	3	Y	86	86 1 -0-
						95	9					
11	3000 N	2293	-0-	-707	5248	218	1	1972	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	3100 N	1844	-0-	-1256	3992	66	1	1610	3	Y	153	153 1 -0-
						168	9					
01	3100 N	2072	-0-	-1028	2964	130	1	1780	3	Y	147	147 1 -0-
						162	9					
02	2800 N	1782	-0-	-1018	1946	63	1	1566	3	Y	139	138 1 1
						153	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1946					Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774												
10	3100 N	1975	-0-	-1125	5261	105	1	1751	3	Y	108	108 1 -0-
						119	9					
11	3000 N	1899	-0-	-1101	4160	176	1	1594	3	Y	117	117 1 -0-
						129	9					
12	3100 N	1810	-0-	-1290	2870	65	1	1577	3	Y	153	153 1 -0-
						168	9					
01	3100 N	2033	-0-	-1067	1803	127	1	1744	3	Y	147	147 1 -0-
						162	9					
02	2800 N	1749	-0-	-1051	752	62	1	1534	3	Y	139	138 1 1
						153	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814												
10	3100 N	1759	-0-	-1341	4419	94	1	1570	3	Y	86	86 1 -0-
						95	9					
11	3000 N	1691	-0-	-1309	3110	158	1	1430	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	3100 N	2347	-0-	-753	2357	81	1	1955	3	Y	283	283 1 -0-
						311	9					
01	3100 N	2618	-0-	-482	1875	158	1	2161	3	Y	272	272 1 -0-
						299	9					
02	2800 N	2264	-0-	-536	1339	77	1	1902	3	Y	259	258 1 1
						285	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1339					Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860												
10	11827 X	2690	-0-	-9137	-0-	142	1	2382	3	Y	151	151 1 -0-
						166	9					
11	3090 X	2588	-0-	-502	-0-	239	1	2169	3	Y	164	164 1 -0-
						180	9					
12	3193 X	2155	-0-	-1038	-0-	76	1	1839	3	Y	218	218 1 -0-
						240	9					
01	3038 X	2413	-0-	-625	-0-	148	1	2034	3	Y	210	210 1 -0-
						231	9					
02	2436 X	2081	-0-	-355	-0-	72	1	1790	3	Y	199	199 1 -0-
						219	9					
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT	-0-



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	8175 X	1763	-0-	-6412	-0-	93	1	1551	3	Y	108	108 1 -0-
						119	9					
11	2220 N	1699	-0-	-521	-0-	156	1	1414	3	Y	117	117 1 -0-
						129	9					
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	3	Y	261	261 1 -0-
						287	9					
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	147	1	2016	3	Y	251	251 1 -0-
						276	9					
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	1774	3	Y	239	238 1 1
						263	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558												
10	3100 N	2571	-0-	-529	6127	131	1	2202	3	Y	216	216 1 -0-
						238	9					
11	3000 N	2486	-0-	-514	5613	221	1	2006	3	Y	235	235 1 -0-
						259	9					
12	3100 N	1738	-0-	-1362	4251	60	1	1462	3	Y	196	196 1 -0-
						216	9					
01	3100 N	1942	-0-	-1158	3093	118	1	1616	3	Y	189	189 1 -0-
						208	9					
02	2800 N	1678	-0-	-1122	1971	58	1	1423	3	Y	179	179 1 -0-
						197	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1971					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165												
10	3100 N	7484	-0-	4384	14224	398	1	6659	3	Y	388	388 1 -0-
						427	9					
11	3000 N	7198	-0-	4198	18422	669	1	6065	3	Y	422	422 1 -0-
						464	9					
12	3100 N	6890	-0-	3790	22212	257	1	6226	3	Y	370	370 1 -0-
						407	9					
01	29989 X	7777	-0-	-22212	-0-	502	1	6883	3	Y	356	356 1 -0-
						392	9					
02	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	245	1	6057	3	Y	338	337 1 1
						372	9					
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099												
10	3100 N	3712	-0-	612	7890	197	1	3302	3	Y	194	194 1 -0-
						213	9					
11	3000 N	3572	-0-	572	8462	332	1	3008	3	Y	211	211 1 -0-
						232	9					
12	3100 N	1645	-0-	-1455	7007	62	1	1511	3	Y	65	65 1 -0-
						72	9					
01	8869 X	1862	-0-	-7007	-0-	122	1	1671	3	Y	63	63 1 -0-
						69	9					
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	59	1	1471	3	Y	60	60 1 -0-
						66	9					
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 5		RRCID -> 274152		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	3100 N	1998	-0-	-1102	4293	110 1 47 9	1841 3	Y 43	43 1	-0-
11	3000 N	1914	-0-	-1086	3207	185 1 52 9	1677 3	Y 47	47 1	-0-
12	3100 N	1270	-0-	-1830	1377	48 1 72 9	1150 3	Y 65	65 1	-0-
01	2810 N	1433	-0-	-1377	-0-	93 1 69 9	1271 3	Y 63	63 1	-0-
02	1484 N	1230	-0-	-254	-0-	45 1 66 9	1119 3	Y 60	60 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 28		RRCID -> 274296		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859		
10	3100 N	2438	-0-	-662	5748	129 1 143 9	2166 3	Y 130	130 1	-0-
11	3000 N	2345	-0-	-655	5093	218 1 155 9	1972 3	Y 141	141 1	-0-
12	3100 N	1137	-0-	-1963	3130	43 1 59 9	1035 3	Y 54	54 1	-0-
01	3100 N	1284	-0-	-1816	1314	83 1 57 9	1144 3	Y 52	52 1	-0-
02	2417 N	1103	-0-	-1314	-0-	41 1 55 9	1007 3	Y 50	50 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 16		RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957		
10	3100 N	1557	-0-	-1543	3092	85 1 47 9	1425 3	Y 43	43 1	-0-
11	3000 N	1493	-0-	-1507	1585	143 1 52 9	1298 3	Y 47	47 1	-0-
12	2751 N	1166	-0-	-1585	-0-	43 1 72 9	1051 3	Y 65	65 1	-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	85 1 69 9	1163 3	Y 63	63 1	-0-
02	1372 N	1130	-0-	-242	-0-	41 1 66 9	1023 3	Y 60	59 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		1
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M					
10		59100 X	13461	-0-	-45639	-0-	699	1	11694	3	Y	971	971	1		-0-
							1068	9								
11		14880 X	12988	-0-	-1892	-0-	1176	1	10650	3	Y	1056	1056	1		-0-
							1162	9								
12		15376 X	11107	-0-	-4269	-0-	400	1	9689	3	Y	925	925	1		-0-
							1018	9								
01		14539 X	10933	-0-	-3606	-0-	696	1	9549	3	Y	625	625	1		-0-
							688	9								
02		12152 X	11653	-0-	-499	-0-	421	1	10421	3	Y	737	734	1		3
							811	9								
03		13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT				3
-----																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832																
10		4309 X	2051	-0-	-2258	-0-	109	1	1823	3	N	108	108	1		-0-
							119	9								
11		4170 X	1972	-0-	-2198	-0-	183	1	1660	3	N	117	117	1		-0-
							129	9								
12		4309 X	1674	-0-	-2635	-0-	60	1	1446	3	N	153	153	1		-0-
							168	9								
01		4092 X	1876	-0-	-2216	-0-	116	1	1598	3	N	147	147	1		-0-
							162	9								
02		1848 X	1617	-0-	-231	-0-	57	1	1407	3	N	139	138	1		1
							153	9								
03		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				1
-----																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083																
10		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	434	1	7273	3	N	388	388	1		-0-
							427	9								
11		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	731	1	6624	3	N	423	423	1		-0-
							465	9								
12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	183	1	4435	3	N	327	327	1		-0-
							360	9								
01		7564 X	5605	-0-	-1959	-0-	357	1	4903	3	N	314	314	1		-0-
							345	9								
02		6832 X	4819	-0-	-2013	-0-	174	1	4316	3	N	299	298	1		1
							329	9								
03		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT				1
-----																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149																
10		3100 N	8379	-0-	5279	17807	449	1	7526	3	Y	367	367	1		-0-
							404	9								
11		3000 N	8050	-0-	5050	22857	757	1	6854	3	Y	399	399	1		-0-
							439	9								
12		3100 N	3678	-0-	578	23435	138	1	3331	3	Y	190	190	1		-0-
							209	9								
01		26634 X	3199	-0-	-23435	-0-	206	1	2826	3	Y	152	152	1		-0-
							167	9								
02		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	125	1	3085	3	Y	179	179	1		-0-
							197	9								
03		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		43719 X	9272	-0-	-34447	-0-	496	1	8301	3	Y	432	432	1	-0-
							475	9							
11		12210 X	8912	-0-	-3298	-0-	835	1	7561	3	Y	469	469	1	-0-
							516	9							
12		12617 X	8506	-0-	-4111	-0-	311	1	7524	3	Y	610	610	1	-0-
							671	9							
01		11935 X	4580	-0-	-7355	-0-	295	1	4043	3	Y	220	220	1	-0-
							242	9							
02		8372 X	4875	-0-	-3497	-0-	178	1	4412	3	Y	259	258	1	1
							285	9							
03		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056															
10		24606 X	4632	-0-	-19974	-0-	226	1	3789	3	Y	561	561	1	-0-
							617	9							
11		6900 X	4503	-0-	-2397	-0-	381	1	3451	3	Y	610	610	1	-0-
							671	9							
12		7130 X	2253	-0-	-4877	-0-	76	1	1852	3	Y	295	295	1	-0-
							325	9							
01		6727 X	2078	-0-	-4649	-0-	132	1	1816	3	Y	118	118	1	-0-
							130	9							
02		4200 X	2215	-0-	-1985	-0-	80	1	1982	3	Y	139	138	1	1
							153	9							
03		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403															
10		17484 X	12377	-0-	-5107	-0-	647	1	10828	3	N	820	820	1	-0-
							902	9							
11		16920 X	11931	-0-	-4989	-0-	1089	1	9861	3	N	892	892	1	-0-
							981	9							
12		17484 X	7989	-0-	-9495	-0-	290	1	7019	3	N	618	618	1	-0-
							680	9							
01		16523 X	8142	-0-	-8381	-0-	504	1	6913	3	N	659	659	1	-0-
							725	9							
02		11172 X	8704	-0-	-2468	-0-	305	1	7545	3	N	776	772	1	4
							854	9							
03		12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT			4
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076															
10		12217 X	1750	-0-	-10467	-0-	96	1	1607	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
11		4200 X	1676	-0-	-2524	-0-	161	1	1463	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
12		4340 X	2740	-0-	-1600	-0-	101	1	2448	3	Y	174	174	1	-0-
							191	9							
01		4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	191	1	2622	3	Y	152	152	1	-0-
							167	9							
02		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	116	1	2861	3	Y	179	179	1	-0-
							197	9							
03		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		35592 X	8100	-0-	-27492	-0-	420 1	7039 3	Y	583	583 1		-0-
							641 9						
11		8970 X	7815	-0-	-1155	-0-	708 1	6410 3	Y	634	634 1		-0-
							697 9						
12		9269 X	5235	-0-	-4034	-0-	189 1	4570 3	Y	433	433 1		-0-
							476 9						
01		8773 X	8729	-0-	-44	-0-	563 1	7719 3	Y	406	406 1		-0-
							447 9						
02		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	341 1	8424 3	Y	478	476 1		2
							526 9						
03		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543													
10		8696 X	1449	-0-	-7247	-0-	78 1	1299 3	Y	65	65 1		-0-
							72 9						
11		2760 X	1392	-0-	-1368	-0-	131 1	1184 3	Y	70	70 1		-0-
							77 9						
12		2852 X	1690	-0-	-1162	-0-	65 1	1577 3	Y	44	44 1		-0-
							48 9						
01		3100 N	6054	-0-	2954	2954	389 1	5331 3	Y	304	304 1		-0-
							334 9						
02		2800 N	6447	-0-	3647	6601	235 1	5818 3	Y	358	356 1		2
							394 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6601			Y	NO RPT			2
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041													
10		179700 X	179700	-0-	-0-	-0-	18646 1	147329 3	Y	12477	16363 1		611
							13725 9						
11		166170 X	137735	-0-	-28435	-0-	18344 1	103917 3	Y	14067	13119 1		1559
							15474 9						
12		171709 X	69663	-0-	-102046	-0-	28754 1	33717 3	Y	6538	8097 1		-0-
							7192 9						
01		171709 X	44892	-0-	-126817	-0-	5821 1	36264 3	Y	2552	2552 1		-0-
							2807 9						
02		155092 X	93349	-0-	-61743	-0-	9373 1	79167 3	Y	4372	4372 1		-0-
							4809 9						
03		171709 X	NO RPT	-0-	-171709	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974													
10		176814 X	176814	-0-	-0-	-0-	18374 1	145183 3	Y	12052	15756 1		587
							13257 9						
11		167400 X	134764	-0-	-32636	-0-	18019 1	102080 3	Y	13332	12442 1		1477
							14665 9						
12		172980 X	67439	-0-	-105541	-0-	27989 1	32819 3	Y	6028	7505 1		-0-
							6631 9						
01		172980 X	107011	-0-	-65969	-0-	13760 1	85728 3	Y	6839	6839 1		-0-
							7523 9						
02		156240 X	103497	-0-	-52743	-0-	10344 1	87370 3	Y	5257	5257 1		-0-
							5783 9						
03		172980 X	NO RPT	-0-	-172980	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	64406	-0-	64406	64406	7640	1	47594	3	N	8338	8338	1	-0-
							9172	9							
02		0	156967	-0-	156967	221373	14824	1	125205	3	N	15398	15398	1	-0-
							16938	9							
*03		142100 X	NO RPT	-0-	-142100	79273					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300															
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	54984	-0-	54984	54984	6601	1	41123	3	N	6600	6600	1	-0-
							7260	9							
02		0	98696	-0-	98696	153680	9267	1	78274	3	N	10141	10141	1	-0-
							11155	9							
03		83433 X	NO RPT	-0-	-83433	70247					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137															
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	71322	-0-	71322	71322	8547	1	53248	3	N	8661	8661	1	-0-
							9527	9							
02		0	173048	-0-	173048	244370	16267	1	137387	3	N	17631	17631	1	-0-
							19394	9							
03		159268 X	NO RPT	-0-	-159268	85102					N	NO RPT			-0-
-----															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921															
10		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	527	1	1562	2	N	66	158	1	45
							73	9							
11		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	510	1	912	2	N	1			46
							1	9							
12		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	454	1	1485	2	N	274	184	1	136
							301	9							
01		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	395	1	1295	2	N	69	178	1	27
							76	9							
02		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	409	1	1132	2	N	100			127
							110	9							
03		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	394	1	825	2	N	77	159	1	45
							85	9							
-----															
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645															
10		1860 X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-			68
11		150 X	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-			68
12		155 X	1	-0-	-154	-0-					N	-0-			68
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	1	2			N	-0-			68
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			68
*03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			68

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 (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-			1
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	154	152	1	3
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	3	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20	1	-0-
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	695	681	1	14
						7	4			765	9	
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	503	499	1	18
						26	4			553	9	

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	1	17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

10	1519 X	1268	-0-	-251	-0-	23	1	Y	121	124	1	3
						5	4			133	9	
11	2010 X	1078	-0-	-932	-0-	28	1	Y	125	123	1	5
						13	4			138	9	
12	2077 X	1363	-0-	-714	-0-	37	1	Y	146	148	1	3
						6	4			161	9	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	131	129	1	2
						2	4			144	9	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	117	111	1	3
						129	9			5	8	
03	1364 N	893	-0-	-471	-0-	26	1	Y	118	116	1	5
						1	4			130	9	

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

10	496 X	357	-0-	-139	-0-	6	1	Y	53	54	1	1
						1	4			58	9	
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	97	94	1	4
						8	4			107	9	
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	98	100	1	2
						2	4			108	9	
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	44	45	1	1
						48	9			235	2	
02	616 X	257	-0-	-359	-0-	9	1	Y	25	25	1	1
						28	9			220	2	
03	682 X	479	-0-	-203	-0-	9	1	Y	202	194	1	9
						222	9			248	2	

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

10	4061 X	423	-0-	-3638	-0-	57	1	N	55			74
						61	9					
11	3870 X	1647	-0-	-2223	-0-	205	1	N	135			209
						149	9					
12	3999 X	1753	-0-	-2246	-0-	224	1	N	116	184	1	141
						128	9					
01	2511 X	132	-0-	-2379	-0-	22	1	N	-0-			141
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	N	125			266
						138	9					
03	1767 X	893	-0-	-874	-0-	25	1	N	25	184	1	107
						28	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	1183	1	6335	2	N	333	423	36
						366	9						
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	995	1	6271	2	N	359	320	75
						395	9						
12	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	1016	1	6348	2	N	355	331	99
						391	9						
01	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	1178	1	5934	2	N	310	186	223
						341	9						
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	922	1	6110	2	N	341	527	37
						375	9						
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	135	1	4521	2	N	218	159	96
						240	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102													
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	58	1	3426	2	Y	480	1	5
						528	9					0	
11	4230 X	3389	-0-	-841	-0-	49	1	2828	2	Y	465	412	5
						512	9					8	
12	4371 X	3158	-0-	-1213	-0-	53	1	2573	2	Y	484	437	9
						532	9					8	
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	45	1	2436	2	Y	493	428	14
						542	9					8	
02	3612 X	3036	-0-	-576	-0-	42	1	2486	2	Y	462	395	9
						508	9					8	
03	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	48	1	2520	2	Y	404	364	8
						444	9					8	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601													
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	288	1	7619	2	N	747	742	147
						822	9					1	
11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	328	1	7811	2	N	681	724	104
						749	9					1	
12	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	338	1	6701	2	N	686	590	200
						755	9					1	
01	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	336	1	7485	2	N	719	726	193
						791	9					1	
02	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	311	1	6514	2	N	639	700	132
						703	9					1	
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	242	1	5257	2	N	478	536	74
						526	9					1	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326													
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4398	2	210	9	N	191	177	132
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3537	2	185	9	N	168	227	73
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4413	2	218	9	N	198	182	89
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4742	2	246	9	N	224	172	141
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4388	2	222	9	N	202	253	90
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3296	2	175	9	N	159	165	84



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	88 1	5128 2	Y		877	2 0	872 1	9
						965 9							
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	72 1	4120 2	Y		816	815 1		10
						898 9							
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	80 1	3879 2	Y		838	830 1		18
						922 9							
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	69 1	3754 2	Y		786	778 1		26
						865 9							
02	5572 X	4551	-0-	-1021	-0-	62 1	3728 2	Y		692	702 1		16
						761 9							
03	6169 X	4261	-0-	-1908	-0-	68 1	3529 2	Y		604	606 1		14
						664 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605													
10	9734 X	8968	-0-	-766	-0-	766 1	7437 2	N		695	706 1		111
						765 9							
11	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	821 1	10502 2	N		801	835 1		77
						881 9							
12	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	683 1	9107 2	N		818	691 1		204
						900 9							
01	9734 X	9195	-0-	-539	-0-	792 1	7525 2	N		798	896 1		106
						878 9							
02	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	698 1	8512 2	N		738	686 1		158
						812 9							
03	9734 X	8978	-0-	-756	-0-	560 1	7688 2	N		664	689 1		133
						730 9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641													
10	806 X	499	-0-	-307	-0-	392 2	107 9	Y		97	102 1		25
11	780 X	441	-0-	-339	-0-	335 2	106 9	Y		96	69 1		52
12	744 X	429	-0-	-315	-0-	329 2	100 9	Y		91	113 1		30
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	315 2	80 9	Y		73	87 1		16
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	662 2	125 9	Y		114	83 1		47
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	438 2	118 9	Y		107	117 1		37
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814													
10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	1908 2	271 9	Y		246	254 1		64
11	2070 X	1478	-0-	-592	-0-	1294 2	184 9	Y		167	141 1		90
12	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1689 2	283 9	Y		257	263 1		84
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1538 2	241 9	Y		219	255 1		48
02	1960 X	1791	-0-	-169	-0-	1495 2	296 9	Y		269	206 1		111
03	2170 X	1719	-0-	-451	-0-	1478 2	241 9	Y		219	254 1		76
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3131 X	2933	-0-	-198	-0-	70	1	2566	2	Y	196	201	1	2
							81	4	216	9					
11		3030 X	2883	-0-	-147	-0-	73	1	2552	2	Y	126	123	1	5
							119	4	139	9					
12		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2627	2	Y	123	120	1	8
							42	4	135	9					
01		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	Y	213	212	1	9
							40	4	234	9					
02		2688 X	2586	-0-	-102	-0-	72	1	2252	2	Y	209	214	1	4
							32	4	230	9					
03		2976 X	2398	-0-	-578	-0-	49	1	2147	2	Y	183	179	1	8
							1	4	201	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394															
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	49	1	3
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			3
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			3
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			3
02		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3951	2	197	9	N	179			182
03		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4266	2	235	9	N	214	344	1	52
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402															
10		5146 X	4833	-0-	-313	-0-	4636	2	197	9	N	179	245	1	85
11		4950 X	4535	-0-	-415	-0-	4337	2	198	9	N	180	226	1	39
12		5115 X	4576	-0-	-539	-0-	4372	2	204	9	N	185	170	1	54
01		5115 X	4405	-0-	-710	-0-	4194	2	211	9	N	192	155	1	91
02		4452 X	4045	-0-	-407	-0-	3858	2	187	9	N	170	167	1	94
03		4836 X	3804	-0-	-1032	-0-	3650	2	154	9	N	140	183	1	51
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A															
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	990	2	N	305	288	1	158
							336	9							
11		990 N	648	-0-	-342	-0-	19	1	247	2	N	347	346	1	159
							382	9							
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	82	1	1088	2	N	347	351	1	155
							382	9							
01		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	76	1	717	2	N	389	384	1	160
							428	9							
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	86	1	1045	2	N	352	347	1	165
							387	9							
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	196	204	1	157
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4650 X	4447	-0-	-203	-0-	146	1	3859	2	N	402	561	1	32
						442	9							
11	4200 X	2698	-0-	-1502	-0-	92	1	2198	2	N	371	332	1	71
						408	9							
12	3689 X	2450	-0-	-1239	-0-	96	1	1894	2	N	418	332	1	157
						460	9							
01	4433 X	2780	-0-	-1653	-0-	98	1	2196	2	N	442	551	1	48
						486	9							
02	4004 X	2190	-0-	-1814	-0-	81	1	1702	2	N	370	326	1	92
						407	9							
03	4433 X	1872	-0-	-2561	-0-	70	1	1513	2	N	263	337	1	18
						289	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
10	4650 X	4349	-0-	-301	-0-	4163	2	186	9	N	169	108	1	139
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4491	2	208	9	N	189	298	1	30
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4569	2	212	9	N	193	188	1	35
01	4867 X	4708	-0-	-159	-0-	4492	2	216	9	N	196	30	1	201
02	4396 X	4285	-0-	-111	-0-	4090	2	195	9	N	177	297	1	81
03	4867 X	3483	-0-	-1384	-0-	3352	2	131	9	N	119	157	1	43
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			37
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3574	2	293	9	N	266	174	1	129
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2830	2	289	9	N	263	324	1	68
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2464	2	286	9	N	260	166	1	162
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1833	2	100	9	N	91	185	1	68
03	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1586	2	235	9	N	214	184	1	98
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
10	8381 X	1026	-0-	-7355	-0-	813	2	213	9	N	194	187	1	110
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	775	2	215	9	N	195	253	1	52
12	906 X	906	-0-	-0-	-0-	706	2	200	9	N	182	174	1	60
01	837 X	703	-0-	-134	-0-	503	2	200	9	N	182	132	1	110
02	756 X	498	-0-	-258	-0-	311	2	187	9	N	170	159	1	121
03	837 X	270	-0-	-567	-0-	165	2	105	9	N	95	113	1	103
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
10	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5428	2	515	9	N	468	477	1	22
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4784	2	508	9	N	462	418	1	66
12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4723	2	558	9	N	507	524	1	49
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5110	2	543	9	N	494	397	1	146
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3711	2	432	9	N	393	395	1	144
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	894	2	131	9	N	119	178	1	85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9889 X	8774	-0-	-1115	-0-	209 1	7674 2	Y	589	598 1	4 8		7
							243 4	648 9						
11		9570 X	8083	-0-	-1487	-0-	197 1	6932 2	Y	574	554 1	5 8		22
							323 4	631 9						
12		8215 X	8056	-0-	-159	-0-	203 1	7079 2	Y	601	582 1	4 8		37
							113 4	661 9						
01		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	199 1	6340 2	Y	600	606 1	6 8		25
							101 4	660 9						
02		8288 X	6544	-0-	-1744	-0-	180 1	5678 2	Y	550	557 1	8 8		10
							81 4	605 9						
03		8773 X	8064	-0-	-709	-0-	170 1	7431 2	Y	418	408 1	2 8		18
							3 4	460 9						
-----														
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1287 2	177 9	N	161	154 1			246
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1185 2	91 9	N	83	182 1			147
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1085 2	204 9	N	185	225 1			107
01		1457 N	1242	-0-	-215	-0-	1055 2	187 9	N	170	159 1			118
02		1204 N	668	-0-	-536	-0-	579 2	89 9	N	81	159 1			40
03		1302 N	957	-0-	-345	-0-	815 2	142 9	N	129				169
-----														
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
10		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	381 1	2248 2	Y	291	288 0			10
							320 9							
11		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	305 1	1925 2	Y	330	330 0			10
							363 9							
12		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	180 1	1045 2	Y	410	402 0	5 1		13
							451 9							
01		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	158 1	905 2	Y	420	420 0			13
							462 9							
02		2660 X	1340	-0-	-1320	-0-	167 1	956 2	Y	197	203 0			7
							217 9							
03		2945 X	1622	-0-	-1323	-0-	164 1	1111 2	Y	315	309 0			13
							347 9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	195	1	1626	2	Y	402	405	0	14
						442	9							
11	2460 X	2226	-0-	-234	-0-	218	1	1732	2	Y	251	257	0	8
						276	9							
12	2542 X	1613	-0-	-929	-0-	169	1	1041	2	Y	366	359	0	11
						403	9					4	1	
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	773	2	Y	280	282	0	9
						308	9							
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	251	1	2026	2	Y	371	367	0	13
						408	9							
03	2294 X	1679	-0-	-615	-0-	163	1	1146	2	Y	336	335	0	14
						370	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
10	6293 X	4854	-0-	-1439	-0-	612	1	3828	2	Y	376	382	1	34
						414	9							
11	6090 X	3617	-0-	-2473	-0-	513	1	2809	2	Y	268	271	1	31
						295	9							
12	5890 X	4517	-0-	-1373	-0-	560	1	3544	2	Y	375	367	1	39
						413	9							
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	588	1	3159	2	Y	321	338	1	22
						353	9							
02	4788 X	2511	-0-	-2277	-0-	504	1	1696	2	Y	283	247	1	58
						311	9							
03	4867 X	810	-0-	-4057	-0-	510	1	300	9	Y	273	271	1	60
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
10	3968 X	2559	-0-	-1409	-0-	318	1	1986	2	Y	232	236	1	21
						255	9							
11	3420 X	2985	-0-	-435	-0-	420	1	2302	2	Y	239	232	1	28
						263	9							
12	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	364	1	2307	2	Y	223	228	1	23
						245	9							
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	344	1	1851	2	Y	219	227	1	15
						241	9							
02	2800 X	1950	-0-	-850	-0-	403	1	1353	2	Y	176	155	1	36
						194	9							
03	3100 X	460	-0-	-2640	-0-	286	1	174	9	Y	158	159	1	35
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
10	3782 X	2362	-0-	-1420	-0-	435	1	1598	2	N	299	390	1	73
						329	9							
11	3180 X	773	-0-	-2407	-0-	350	1	200	2	N	203	168	1	108
						223	9							
12	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	316	1	1786	2	N	551	366	1	293
						606	9							
01	2356 X	1860	-0-	-496	-0-	242	1	1143	2	N	432	521	1	203
						475	9					1	8	
02	2128 X	1426	-0-	-702	-0-	214	1	867	2	N	314	269	1	248
						345	9							
03	2697 X	1475	-0-	-1222	-0-	166	1	903	2	N	369	477	1	140
						406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	402	1	1477	2	N	224	255	1			146
						246	9									
11	1410 N	701	-0-	-709	-0-	274	1	157	2	N	245	181	1			210
						270	9									
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	202	1	1141	2	N	186	253	1			143
						205	9									
01	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	194	1	918	2	N	205	149	1			199
						226	9									
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	245	1	989	2	N	155	159	1			195
						171	9									
03	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	151	1	817	2	N	143	239	1			99
						157	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	340	1	2313	2	Y	150	145	0			5
						165	9									
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	309	1	1567	2	Y	186	185	0			6
						205	9									
12	248 X	234	-0-	-14	-0-	2	2	232	9	Y	211	208	0	2	1	7
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	2	2	468	9	Y	425	418	0			14
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
03	2821 X	1041	-0-	-1780	-0-	179	1	812	2	Y	45	43	0			2
						50	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

10	8897 X	5919	-0-	-2978	-0-	5658	2	261	9	Y	237	238	0			8
11	6990 X	4341	-0-	-2649	-0-	4073	2	268	9	Y	244	245	0			7
12	6169 X	5383	-0-	-786	-0-	5097	2	286	9	Y	260	256	0	3	1	8
01	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5493	2	330	9	Y	300	298	0			10
02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5447	2	314	9	Y	285	285	0			10
03	5921 X	3569	-0-	-2352	-0-	3330	2	239	9	Y	217	218	0			9

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
03	T. A.	537	-0-	537	749	537	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2169	-0-	-652	-0-	202	1	1751 2	Y	196	251 1		124
						216	9						
11	2610 X	2173	-0-	-437	-0-	189	1	1743 2	Y	219	208 1		135
						241	9						
12	2604 X	2304	-0-	-300	-0-	205	1	1855 2	Y	222	320 1		37
						244	9						
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	193	1	1325 2	Y	216	167 1		86
						238	9						
02	2016 X	1881	-0-	-135	-0-	184	1	1517 2	Y	164	149 1		101
						180	9						
03	2294 X	1547	-0-	-747	-0-	187	1	1233 2	Y	115	57 1		159
						127	9						

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

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

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

10	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	3753	2	3092 9	Y	2811	2758 0		99
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	3210	2	3005 9	Y	2732	2749 0		82
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	2624	2	959 9	Y	872	916 0	11 1	27
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2500	2	248 9	Y	225	245 0		7
02	4172 X	2460	-0-	-1712	-0-	209	1	2006 2	Y	223	222 0		8
						245	9						
03	4619 X	2806	-0-	-1813	-0-	2530	2	276 9	Y	251	249 0		10

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

10	7874 X	6570	-0-	-1304	-0-	436	1	5236 2	Y	816	805 0		29
						898	9						
11	8490 X	6593	-0-	-1897	-0-	505	1	5463 2	Y	568	580 0		17
						625	9						
12	8773 X	7376	-0-	-1397	-0-	454	1	6143 2	Y	708	695 0	8 1	22
						779	9						
01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	350	1	3438 2	Y	595	598 0		19
						655	9						
02	6160 X	3772	-0-	-2388	-0-	305	1	2976 2	Y	446	450 0		15
						491	9						
03	7378 X	2014	-0-	-5364	-0-	204	1	1562 2	Y	225	231 0		9
						248	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	45	34 1		129
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	185	1	106 2	N	48			177
						53	9						
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	319	1	1803 2	N	66	114 1		129
						73	9						
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	401	1	1897 2	N	64			193
						70	9						
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	266	1	1075 2	N	84	100 1		177
						92	9						
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	246	1	1335 2	N	37	100 1		114
						41	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 1H		RRCID -> 269359		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	3658 X	3319	-0-	-339	-0-	3076 2	243 9	N	221	250 1	135
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3070 2	218 9	N	198	318 1	15
12	3131 X	2687	-0-	-444	-0-	2447 2	240 9	N	218	178 1	55
01	3317 X	2053	-0-	-1264	-0-	1783 2	270 9	N	245	160 1	140
02	3080 X	1622	-0-	-1458	-0-	1579 2	43 9	N	39	89 1	90
03	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2669 2	215 9	N	195	252 1	33
-----											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 3H		RRCID -> 269360		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437			
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2310 2	157 9	N	143	206 1	156
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3299 2	213 9	N	194	169 1	181
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3395 2	227 9	N	206	304 1	83
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3914 2	220 9	N	200	184 1	99
02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1479 2	149 9	N	135		234
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3199 2	223 9	N	203	316 1	121
-----											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960			
10	3379 X	2271	-0-	-1108	-0-	2148 2	123 9	N	112	133 1	121
11	3000 X	2585	-0-	-415	-0-	2284 2	301 9	N	274	344 1	51
12	3100 X	1047	-0-	-2053	-0-	741 2	306 9	N	278	178 1	151
01	3255 X	1500	-0-	-1755	-0-	1223 2	277 9	N	252	365 1	38
02	2940 X	1911	-0-	-1029	-0-	1854 2	57 9	N	52		90
03	2666 X	2580	-0-	-86	-0-	2358 2	222 9	N	202	183 1	109
-----											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 2H		RRCID -> 269390		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006			
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2363 2	186 9	N	169	88 1	134
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2455 2	228 9	N	207	215 1	126
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3604 2	232 9	N	211	228 1	109
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2874 2	116 9	N	105	154 1	60
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2507 2	120 9	N	109	96 1	73
03	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4737 2	353 9	N	321	334 1	60
-----											
FAITH BONITA E UNIT		WELL #: J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837			
10	T. A.	652	-0-	652	10021	27 2	625 9	Y	568	555 0	20
11	10768 X	747	-0-	-10021	-0-	3 1	201 2	Y	494	499 0	15
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	543 9					
						4 1	292 2	Y	462	458 0	14
						508 9					
01	1147 X	321	-0-	-826	-0-	2 2	319 9	Y	290	295 0	9
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-			Y	301	300 0	10
03	806 X	349	-0-	-457	-0-	16 2	333 9	Y	303	301 0	12
-----											
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 2H		RRCID -> 269966		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495			
10	3317 X	2700	-0-	-617	-0-	250 1	2348 2	N	93	168 1	74
						102 9					
11	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	227 1	2138 2	N	103	114 1	63
						113 9					
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	184 1	2509 2	N	110	31 1	142
						121 9					
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	280 1	2943 2	N	122	178 1	86
						134 9					
02	2520 X	1394	-0-	-1126	-0-	127 1	1241 2	N	24	60 1	50
						26 9					
03	2821 X	2217	-0-	-604	-0-	113 1	2031 2	N	66		116
						73 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	185	1	1736	2	N	108	100
						119	9					
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	159	1	1491	2	N	83	94
						91	9					
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1728	2	N	108	202
						119	9					
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	210	1	2210	2	N	104	139
						114	9				167	
02	2800 N	3058	-0-	258	258	272	1	2663	2	N	112	127
						123	9				124	
03	3046 N	2788	-0-	-258	-0-	142	1	2543	2	N	94	154
						103	9				67	
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053												
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	54	97
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	74	82
12	1581 X	397	-0-	-1184	-0-	19	1	258	2	N	109	188
						120	9				3	
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	94	129
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	101
03	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1351	2	N	77	75
						85	9				103	
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354												
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	166	124
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	149	1	1397	2	N	123	71
						135	9				176	
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	234	1	3197	2	N	121	40
						133	9				152	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	198
02	1568 N	585	-0-	-983	-0-	39	1	379	2	N	152	166
						167	9				184	
03	2108 X	599	-0-	-1509	-0-	25	1	446	2	N	116	39
						128	9				243	
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869												
10	6634 X	4108	-0-	-2526	-0-	371	1	3476	2	N	237	160
						261	9				263	
11	5340 X	2801	-0-	-2539	-0-	245	1	2307	2	N	226	141
						249	9				245	
12	3534 X	2654	-0-	-880	-0-	163	1	2220	2	N	246	124
						271	9				263	
01	5022 X	3924	-0-	-1098	-0-	317	1	3333	2	N	249	204
						274	9				169	
02	4536 X	3389	-0-	-1147	-0-	291	1	2850	2	N	225	184
						248	9				245	
03	4123 X	3369	-0-	-754	-0-	167	1	2989	2	N	194	86
						213	9				292	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
*05	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-					36
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	90	3	26	9	N	24					60
*08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					60
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	383	2	56	9	N	51					111
*11	3000 N	3863	-0-	863	863	3483	2	380	9	N	345	173	1			283
*12	3100 N	3099	-0-	-1	862	2777	2	322	9	N	293	360	1			216
*01	998 N	136	-0-	-862	-0-	112	2	24	9	N	22					238
*02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	408	2	37	9	N	34					272
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	95	1			177

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

*08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-	84	1			55
*09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					55
*10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					55
*11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					55
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

*08	3100 X	764	-0-	-2336	-0-	711	3	53	9	N	48	182	1			229
*09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					229
*10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3768	2	308	9	N	280	359	1			150
11	3000 X	1696	-0-	-1304	-0-	1524	2	172	9	N	156	215	1			91
12	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	2694	2	328	9	N	298	186	1			203
01	3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	1884	2	283	9	N	257	180	1			280
02	2800 X	1831	-0-	-969	-0-	1582	2	249	9	N	226	184	1			322
03	3100 X	1776	-0-	-1324	-0-	1596	2	180	9	N	164	353	1			133

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	384	3	87	9	N	79					154
*05	930 N	104	-0-	-826	-0-	79	3	25	9	N	23					177
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					178
*07	496 N	25	-0-	-471	-0-	21	3	4	9	N	4	4	8			178
*08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					178
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	95	1			83
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	639	2	79	9	N	72					155
*11	3000 N	3295	-0-	295	295	2849	2	446	9	N	405	479	1			81
*12	2852 N	2557	-0-	-295	-0-	2205	2	352	9	N	320	165	1			236
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1377	2	215	9	N	195	345	1			86
*02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1658	2	260	9	N	236	169	1			153
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2091	2	216	9	N	196	187	1			162

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

10	3100 X	2434	-0-	-666	-0-	2256	2	178	9	N	162	230	1			175
11	2430 X	2364	-0-	-66	-0-	2177	2	187	9	N	170	173	1			172
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2295	2	217	9	N	197	175	1			194
01	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2099	2	215	9	N	195	129	1			260
02	2212 X	2136	-0-	-76	-0-	1959	2	177	9	N	161	254	1			167
03	2511 X	2021	-0-	-490	-0-	1863	2	158	9	N	144	184	1			127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196												
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		2728 X	1359	-0-	-1369	-0-	1267	2	92	9	N	175
11		2400 X	1613	-0-	-787	-0-	1493	2	120	9	N	101
12		2480 X	1256	-0-	-1224	-0-	1162	2	94	9	N	186
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2065	2	222	9	N	202
02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1838	2	189	9	N	215
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2087	2	158	9	N	119
-----												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848												
10		3441 X	2984	-0-	-457	-0-	2727	2	257	9	N	132
11		3180 X	3005	-0-	-175	-0-	2756	2	249	9	N	90
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3085	2	260	9	N	148
01		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2842	2	257	9	N	25
02		2800 X	2617	-0-	-183	-0-	2382	2	235	9	N	154
03		3348 X	2589	-0-	-759	-0-	2412	2	177	9	N	31
-----												
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914												
10		4433 X	56	-0-	-4377	-0-	2	1	54	2	N	255
11		4290 X	77	-0-	-4213	-0-	2	1	54	2	N	95
							21	9				
12		3937 X	53	-0-	-3884	-0-	2	1	51	2	N	95
01		1426 X	24	-0-	-1402	-0-	1	1	16	2	N	101
							7	9				
02		1288 X	14	-0-	-1274	-0-	12	2	2	9	N	103
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	103
-----												
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305												
10		12896 X	9118	-0-	-3778	-0-	370	1	8747	3	N	96
							1	9				
11		11190 X	10541	-0-	-649	-0-	358	1	9912	2	N	174
							271	9				
12		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	370	1	11430	2	N	110
							262	9				
01		11036 X	10868	-0-	-168	-0-	371	1	10161	2	N	238
							336	9				
02		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	336	1	9489	2	N	49
							369	9				
03		12059 X	9091	-0-	-2968	-0-	96	1	8657	2	N	173
							338	9				
-----												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856												
10		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2176	2	197	9	N	286
11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2664	2	261	9	N	255
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2567	2	256	9	N	315
01		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2530	2	245	9	N	377
02		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1896	2	160	9	N	337
03		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2276	2	186	9	N	143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4526 X	2013	-0-	-2513	-0-	224	1	1787	2	Y	-0-	91	1	81
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	513	1	4153	2	Y	221	158	1	144
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	535	1	4302	2	Y	286	359	1	71
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	251	1	2506	2	Y	48	112	1	7
02	4592 X	2396	-0-	-2196	-0-	258	1	2046	2	Y	39	36	1	10
03	5208 X	2973	-0-	-2235	-0-	293	1	2556	2	Y	44	34	1	20
-----														
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			87
-----														
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
10	4774 X	3580	-0-	-1194	-0-	369	1	2951	2	Y	234	153	1	200
11	4230 X	3007	-0-	-1223	-0-	305	1	2472	2	Y	201	202	1	197
12	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	333	1	2679	2	Y	289	351	1	135
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	256	1	2552	2	Y	270	162	1	238
02	3220 X	2259	-0-	-961	-0-	227	1	1802	2	Y	170	183	1	218
03	3565 X	3213	-0-	-352	-0-	292	1	2553	2	Y	265	341	1	140
-----														
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
10	3348 X	1998	-0-	-1350	-0-	97	1	1769	2	N	120			180
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	132	9	3039	2	N	230	166	1	244
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	178	1	2503	2	N	215	364	1	95
01	3472 X	2519	-0-	-953	-0-	163	1	2145	2	N	218	186	1	127
02	3248 X	2515	-0-	-733	-0-	237	9	239	9	N	217	174	1	170
03	3596 X	2031	-0-	-1565	-0-	134	1	185	9	N	168	227	1	111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3348 X	3056	-0-	-292	-0-	146 1	2670 2	N	218	159 1			266
							240 9							
11		3120 X	2267	-0-	-853	-0-	114 1	1947 2	N	187	173 1			280
							206 9							
12		2480 X	2469	-0-	-11	-0-	137 1	2105 2	N	206	184 1			302
							227 9							
01		3069 X	2452	-0-	-617	-0-	126 1	2019 2	N	279	369 1			212
							307 9							
02		2772 X	1825	-0-	-947	-0-	1642 2	183 9	N	166	134 1			244
03		3069 X	1982	-0-	-1087	-0-	1806 2	176 9	N	160	259 1			145
-----														
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
10		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	130 1	2374 2	N	150	54 1			155
							165 9							
11		2100 X	1350	-0-	-750	-0-	67 1	1143 2	N	127	180 1			102
							140 9							
12		1922 X	1294	-0-	-628	-0-	72 1	1105 2	N	106	164 1			44
							117 9							
01		2666 X	2133	-0-	-533	-0-	113 1	1811 2	N	190	122 1			112
							209 9							
02		2408 X	1553	-0-	-855	-0-	1397 2	156 9	N	142	213 1			41
03		2666 X	1594	-0-	-1072	-0-	1462 2	132 9	N	120	97 1			64
-----														
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
10		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	-0-				92
11		5790 X	40	-0-	-5750	-0-	1 1	13 2	N	24				116
							26 9							
12		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	9				125
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	12				137
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	18				155
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	9				164
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	5	83	1	3
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	19	10	1	12
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	203	165	1	50
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	721	1	7186	2	Y	658	608	1	100
						112	4	724	9					
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	352	1	2799	2	Y	428	417	1	111
						66	4	471	9					
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	260	252	1	119
						8	4	286	9					
-----														
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	52			132
11	2400 X	541	-0-	-1859	-0-	483	2	58	9	N	53	57	1	128
12	2139 X	435	-0-	-1704	-0-	376	2	59	9	N	54			182
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	542	2	64	9	N	58	180	1	60
02	504 N	113	-0-	-391	-0-	26	2	87	9	N	79			139
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	46	119	1	66
-----														
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
10	3596 X	2480	-0-	-1116	-0-	2126	2	354	9	N	322	301	1	128
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2993	2	350	9	N	318	289	1	156
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	2831	2	331	9	N	301	350	1	107
01	3317 X	2015	-0-	-1302	-0-	1717	2	298	9	N	271	155	1	223
02	3108 X	2159	-0-	-949	-0-	1940	2	219	9	N	199	262	1	160
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3610	2	298	9	N	271	354	1	77
-----														
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
10	2015 X	1608	-0-	-407	-0-	1313	2	295	9	N	268	260	1	142
11	1950 X	1811	-0-	-139	-0-	1540	2	271	9	N	246	296	1	92
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	1717	2	348	9	N	316	294	1	114
01	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1661	2	286	9	N	260	179	1	195
02	1932 X	851	-0-	-1081	-0-	701	2	150	9	N	136	292	1	38
03	2077 X	214	-0-	-1863	-0-	81	2	133	9	N	121		1 8	159
-----														
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2299	2	153	9	N	139	84	1	116
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3005	2	186	9	N	169	168	1	116
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3063	2	142	9	N	129	169	1	75
01	2449 N	1907	-0-	-542	-0-	1761	2	146	9	N	133	1	8	207
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2718	2	114	9	N	104	182	1	129
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2918	2	100	9	N	91	175	1	45
-----														
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
10	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1491	2	308	9	N	280	219	1	132
11	3540 X	1771	-0-	-1769	-0-	1549	2	222	9	N	202	183	1	151
12	3658 X	1985	-0-	-1673	-0-	1772	2	213	9	N	194	241	1	104
01	3658 X	1458	-0-	-2200	-0-	1215	2	243	9	N	221	156	1	169
02	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1579	2	224	9	N	204	184	1	189
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	90	233	1	46



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	204	1	833	2	Y	311	319	0		11
						342	9								
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	647	1	2570	2	Y	354	354	0		11
						389	9								
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	198	1	1328	2	Y	319	316	0	4 1	10
						351	9								
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	351	1	2010	2	Y	322	322	0		10
						354	9								
02	3360 X	2475	-0-	-885	-0-	340	1	1912	2	Y	203	206	0		7
						223	9								
03	3720 X	1110	-0-	-2610	-0-	121	1	917	2	Y	65	69	0		3
						72	9								
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482															
10	3751 X	3160	-0-	-591	-0-	145	1	2694	2	Y	292	1	0	290 1	3
						321	9								
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3292	2	Y	341	340	1		4
						375	9								
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	223	1	4229	2	Y	347	344	1		7
						382	9								
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1	3174	2	Y	282	280	1		9
						310	9								
02	3584 X	3252	-0-	-332	-0-	165	1	2188	2	Y	185	190	1		4
						695	4	204	9						
03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	414	1	6755	2	Y	290	287	1		7
						2716	4	319	9						
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746															
10	3534 X	3006	-0-	-528	-0-	128	1	2385	2	Y	448	1	0	445 1	5
						493	9								
11	3420 X	3414	-0-	-6	-0-	155	1	2819	2	Y	400	400	1		5
						440	9								
12	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	125	1	2378	2	Y	434	430	1		9
						477	9								
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2016	2	Y	306	305	1		10
						337	9								
02	3192 X	2689	-0-	-503	-0-	132	1	1756	2	Y	221	226	1		5
						558	4	243	9						
03	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	132	1	2157	2	Y	332	329	1		8
						867	4	365	9						
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448															
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	194	1	3598	2	Y	348	1	0	346 1	4
						383	9								
11	2700 X	2546	-0-	-154	-0-	116	1	2118	2	Y	284	285	1		3
						312	9								
12	2790 X	1132	-0-	-1658	-0-	47	1	897	2	Y	171	170	1		4
						188	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	172	1		6
02	3780 X	894	-0-	-2886	-0-	44	1	582	2	Y	75	79	1		2
						185	4	83	9						
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	15	17	1		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//	781915										
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: C 8H	RRCID -> 273585	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8189 - 13700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	5208 X	4806	-0-	-402	-0-	224 1	4174 2	Y	371	1 0	369 1	4		
						408 9								
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	240 1	4370 2	Y	323	323 1		4		
						355 9								
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	250 1	4744 2	Y	292	290 1		6		
						321 9								
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	333 1	4907 2	Y	261	258 1		9		
						287 9								
02	4648 X	4263	-0-	-385	-0-	214 1	2841 2	Y	277	280 1		6		
						903 4								
03	5301 X	5084	-0-	-217	-0-	197 1	3208 2	Y	354	352 1		8		
						1290 4	389 9							
FAITH BONITA C UNIT				WELL #: L 1H	RRCID -> 273707	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6980 - 13095			
10	3875 X	1735	-0-	-2140	-0-	1649 2	86 9	Y	78	175 0		247		
						1118 2	344 9	Y	313	473 0		87		
11	3750 X	1462	-0-	-2288	-0-	1118 2	344 9	Y	313	473 0		87		
						2604 2	567 9	Y	515	311 0	4 1	287		
12	3782 X	3171	-0-	-611	-0-	2604 2	567 9	Y	515	311 0		287		
						2581 2	457 9	Y	415	483 0		219		
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2581 2	457 9	Y	415	483 0		219		
						2273 2	525 9	Y	477	496 0		200		
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2273 2	525 9	Y	477	496 0		200		
						12 2	351 9	Y	319	310 0		209		
03	3162 X	363	-0-	-2799	-0-	12 2	351 9	Y	319	310 0		209		
FAITH BONITA G UNIT				WELL #: M 1H	RRCID -> 273708	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6914 - 14380			
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2359 2	255 9	Y	232	238 0		8		
						1070 2	204 9	Y	185	187 0		6		
11	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	1070 2	204 9	Y	185	187 0		6		
						1761 2	284 9	Y	258	253 0	3 1	8		
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1761 2	284 9	Y	258	253 0		8		
						2220 2	344 9	Y	313	311 0		10		
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2220 2	344 9	Y	313	311 0		10		
						2018 2	328 9	Y	298	298 0		10		
02	2352 X	2346	-0-	-6	-0-	2018 2	328 9	Y	298	298 0		10		
						1146 2	129 9	Y	117	122 0		5		
03	2604 X	1275	-0-	-1329	-0-	1146 2	129 9	Y	117	122 0		5		
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: C 5H	RRCID -> 273710	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	8158 - 15080			
10	4588 X	3197	-0-	-1391	-0-	142 1	2638 2	Y	379	1 0	377 1	4		
						417 9								
11	4110 X	3519	-0-	-591	-0-	159 1	2906 2	Y	413	412 1		5		
						454 9								
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	221 1	4198 2	Y	444	440 1		9		
						488 9								
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	210 1	3089 2	Y	385	381 1		13		
						424 9								
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	205 1	2731 2	Y	332	337 1		8		
						868 4	365 9							
03	4898 X	4583	-0-	-315	-0-	176 1	2871 2	Y	347	347 1		8		
						1154 4	382 9							
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: C 7H	RRCID -> 273712	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8182 - 13437			
10	4557 X	3695	-0-	-862	-0-	172 1	3205 2	Y	289	1 0	287 1	3		
						318 9								
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	227 1	4135 2	Y	281	281 1		3		
						309 9								
12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	240 1	4552 2	Y	268	265 1		6		
						295 9								
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	238 1	3507 2	Y	264	261 1		9		
						290 9								
02	4368 X	2704	-0-	-1664	-0-	137 1	1815 2	Y	159	164 1		4		
						577 4	175 9							
03	5084 X	4216	-0-	-868	-0-	169 1	2754 2	Y	169	169 1		4		
						1107 4	186 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3059	-0-	-847	-0-	139	1	2590	2	Y	300	1 0	298 1 3
11	3330 X	2216	-0-	-1114	-0-	330	9	1878	2	Y	214	214 1	3
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	103	1	4568	2	Y	276	273 1	6
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	235	9	2714	2	Y	256	254 1	8
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	184	1	2653	2	Y	205	208 1	5
03	5115 X	3862	-0-	-1253	-0-	282	9	2467	2	Y	229	229 1	5
						200	1	226	9				
						843	4	252	9				
						151	1						
						992	4						

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

10	2635 X	851	-0-	-1784	-0-	170	1	575	2	Y	96	101 0	3
11	3840 X	684	-0-	-3156	-0-	106	9	421	2	Y	130	129 0	4
12	3968 X	207	-0-	-3761	-0-	120	1	145	2	Y	21	24 0	1
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	143	9	701	2	Y	136	133 0	4
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-	39	1				27	30 0	1
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	23	9				26	26 0	1
						150	9						

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

10	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1629	2	166	9	Y	151	153 0	5
11	1860 N	1259	-0-	-601	-0-	1081	2	178	9	Y	162	162 0	5
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	1880	2	334	9	Y	304	296 0	9
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2177	2	380	9	Y	345	343 0	11
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2011	2	340	9	Y	309	309 0	11
03	2201 X	1178	-0-	-1023	-0-	1040	2	138	9	Y	125	131 0	5

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	307	1	5708	2	Y	92	92 1	1
11	6900 X	3554	-0-	-3346	-0-	101	9	3284	2	Y	82	82 1	1
12	7130 X	713	-0-	-6417	-0-	180	1	551	2	Y	121	119 1	3
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	90	9	1523	2	Y	134	133 1	4
02	9632 X	1738	-0-	-7894	-0-	29	1	1171	2	Y	97	99 1	2
03	6107 X	1489	-0-	-4618	-0-	133	9	970	2	Y	63	64 1	1
						103	1	69	9				
						147	9						
						88	1						
						372	4						
						60	1						
						390	4						

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) 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
10	341 X	188	-0-	-153	-0-	188	1			N	-0-			-0-
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-			-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	506	1	112	2	N	52	50	0	2
						57	9							
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	417	1	975	2	N	430	414	0	18
						473	9							
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
10	4371 X	3165	-0-	-1206	-0-	2968	2	197	9	Y	179	190	1	31
11	4230 X	3054	-0-	-1176	-0-	2858	2	196	9	Y	178	161	1	48
12	4371 X	3171	-0-	-1200	-0-	2933	2	238	9	Y	216	217	1	47
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2745	2	201	9	Y	183	197	1	33
02	2856 X	2616	-0-	-240	-0-	2450	2	166	9	Y	151	143	1	41
03	3162 X	715	-0-	-2447	-0-	587	2	128	9	Y	116	134	1	23
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
10	6541 X	5503	-0-	-1038	-0-	5163	2	340	9	Y	309	324	1	53
11	5400 X	5204	-0-	-196	-0-	4882	2	322	9	Y	293	267	1	79
12	5580 X	5119	-0-	-461	-0-	4759	2	360	9	Y	327	335	1	71
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	4999	2	384	9	Y	349	357	1	63
02	4984 X	4862	-0-	-122	-0-	4535	2	327	9	Y	297	280	1	80
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5441	2	233	9	Y	212	250	1	42
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973														
10	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5406	2	347	9	Y	315	341	1	54
11	5580 X	5501	-0-	-79	-0-	5178	2	323	9	Y	294	269	1	79
12	5766 X	5603	-0-	-163	-0-	5232	2	371	9	Y	337	343	1	73
01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5093	2	349	9	Y	317	333	1	57
02	5236 X	4965	-0-	-271	-0-	4650	2	315	9	Y	286	266	1	77
03	5766 X	3213	-0-	-2553	-0-	3132	2	81	9	Y	74	136	1	15
-----														
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342														
10	T. A.	879	-0-	879	1880	149	1	592	2	Y	125	131	0	4
						138	9							
11	T. A.	47	-0-	47	1927	7	1	28	2	Y	11	15	0	-0-
						12	9							
12	2442 X	515	-0-	-1927	-0-	114	1	3	2	Y	362	347	0	11
						398	9					4	1	
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	77	1	1	2	Y	170	176	0	5
						187	9							
02	924 X	626	-0-	-298	-0-	65	1	365	2	Y	178	177	0	6
						196	9							
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	119	1	763	2	Y	214	211	0	9
						235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012													TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6594 - 12169		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10		347 X	347	-0-	-0-	-0-		233	2	114	9	Y	104	105	0		4	
11		540 X	261	-0-	-279	-0-		170	2	91	9	Y	83	84	0		3	
12		558 X	136	-0-	-422	-0-		56	2	80	9	Y	73	73	0	1 1	2	
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		1968	2	97	9	Y	88	87	0		3	
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-		263	2	55	9	Y	50	51	0		2	
03		124 N	60	-0-	-64	-0-		1	2	59	9	Y	54	54	0		2	
-----																		
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012													TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7036 - 13975		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
-----																		
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012													TOTAL DEPTH	6641	PERF.	7133 - 13554		
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		7	1	515	2	Y	651	636	0		23	
								716	9									
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		13	1	900	2	Y	217	233	0		7	
								239	9									
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		13	1	871	2	Y	234	231	0	3 1	7	
								257	9									
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-		11	1	668	2	Y	168	170	0		5	
								185	9									
02		1064 N	933	-0-	-131	-0-		11	1	714	2	Y	189	188	0		6	
								208	9									
03		1147 N	952	-0-	-195	-0-		11	1	744	2	Y	179	178	0		7	
								197	9									
-----																		
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012													TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7691 - 13992		
10		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-		493	1	1955	2	Y	233	232	0		8	
								256	9									
11		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-		98	1	442	2	Y	801	785	0		24	
								881	9									
12		1271 X	741	-0-	-530	-0-		111	1	5	2	Y	568	568	0	7 1	17	
								625	9									
01		261 X	261	-0-	-0-	-0-		82	1	1	2	Y	162	174	0		5	
								178	9									
02		2884 X	2295	-0-	-589	-0-		292	1	1654	2	Y	317	311	0		11	
								349	9									
03		2697 X	896	-0-	-1801	-0-		86	1	553	2	Y	234	235	0		10	
								257	9									
-----																		
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012													TOTAL DEPTH	6623	PERF.	7145 - 14241		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1581 X	855	-0-	-726	-0-	6	1	428	2	Y	383	381	0			13
11	1530 X	474	-0-	-1056	-0-	421	9	169	2	Y	275	280	0			8
12	1581 X	257	-0-	-1324	-0-	303	9	248	9	Y	225	223	0	3	1	7
01	183 X	183	-0-	-0-	-0-	9	2	182	9	Y	165	167	0			5
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-	1	2			Y	159	159	0			5
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	269	263	0			11
						296	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

10	3255 X	2572	-0-	-683	-0-	292	1	1994	2	Y	260	264	0			9
11	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	286	9	2031	2	Y	261	262	0			8
12	2945 X	1514	-0-	-1431	-0-	400	1	880	2	Y	257	254	0	3	1	8
01	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	287	9	998	2	Y	276	275	0			9
02	2548 X	1686	-0-	-862	-0-	351	1	1179	2	Y	214	216	0			7
03	2821 X	1126	-0-	-1695	-0-	283	9	777	2	Y	162	162	0			7
						297	1									
						304	9									
						272	1									
						235	9									
						171	1									
						178	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

10	2201 X	1356	-0-	-845	-0-	350	1	696	2	Y	282	288	0			10
11	2610 X	832	-0-	-1778	-0-	310	9	390	2	Y	223	226	0			7
12	2697 X	977	-0-	-1720	-0-	197	1	489	2	Y	231	228	0	3	1	7
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	245	9	647	2	Y	277	275	0			9
02	1232 X	658	-0-	-574	-0-	234	1	293	2	Y	214	216	0			7
03	1364 X	281	-0-	-1083	-0-	254	9	117	2	Y	92	95	0			4
						332	1									
						305	9									
						130	1									
						235	9									
						63	1									
						101	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

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

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	-0-	826	1	5639	2	Y	650	641	0	23
								715	9							
11		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	3830	2	Y	582	587	0	18
								640	9							
12		4402 X	3849	-0-	-553	-0-	-0-	919	1	2302	2	Y	571	564	0	18
								628	9					7	1	
01		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	1	3710	2	Y	786	779	0	25
								865	9							
02		6496 X	5874	-0-	-622	-0-	-0-	962	1	4169	2	Y	675	677	0	23
								743	9							
03		7192 X	5606	-0-	-1586	-0-	-0-	891	1	4042	2	Y	612	610	0	25
								673	9							
-----																
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288																
10		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	-0-	11609	2	644	9	Y	585	579	1	47
11		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	-0-	10222	2	593	9	Y	539	511	1	75
12		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	-0-	10683	2	277	9	Y	252	285	1	42
01		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	-0-	11732	2	806	9	Y	733	653	1	122
02		11760 X	10296	-0-	-1464	-0-	-0-	9714	2	582	9	Y	529	552	1	99
03		12245 X	10301	-0-	-1944	-0-	-0-	9782	2	519	9	Y	472	478	1	93
-----																
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	71	12	2			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	431	-0-	431	-0-	502	1	1	430	2	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-			-0-
02		502 X	-0-	-0-	-502	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-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																
10		13702 X	13340	-0-	-362	-0-	-0-	12605	2	735	9	Y	668	658	1	54
11		13260 X	13146	-0-	-114	-0-	-0-	12403	2	743	9	Y	675	635	1	94
12		13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	-0-	12574	2	827	9	Y	752	720	1	126
01		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	-0-	12415	2	882	9	Y	802	794	1	134
02		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	-0-	12074	2	707	9	Y	643	657	1	120
03		13578 X	11087	-0-	-2491	-0-	-0-	10513	2	574	9	Y	522	539	1	103
-----																
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421																
10		744 X	16	-0-	-728	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	16	1	16
11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-	16	1	-0-
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-			-0-
01		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-			-0-
02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	-0-	5145	2	204	9	Y	185	2	1	183
03		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	2	359	9	Y	326	209	1	300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	11947	-0-	11947	59137	16	1	11314	2	Y	561	569	1	2
							617	9							
11		70056 X	10919	-0-	-59137	-0-	17	1	10341	2	Y	510	505	1	7
							561	9							
12		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	23	1	10201	2	Y	559	553	1	13
							615	9							
01		16709 X	10978	-0-	-5731	-0-	28	1	10363	2	Y	534	536	1	11
							587	9							
02		14308 X	11255	-0-	-3053	-0-	23	1	10490	2	Y	673	662	1	22
							2	4	740	9					
03		11935 X	10452	-0-	-1483	-0-	22	1	9905	2	Y	464	468	1	18
							15	4	510	9					
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
10		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9236	2	466	9	Y	424	412	1	34
11		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8271	2	421	9	Y	383	360	1	53
12		7471 X	6880	-0-	-591	-0-	6506	2	374	9	Y	340	334	1	56
01		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	8999	2	506	9	Y	460	435	1	76
02		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	8610	2	495	9	Y	450	439	1	82
03		9703 X	7426	-0-	-2277	-0-	7049	2	377	9	Y	343	356	1	67
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
10		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10408	2	531	9	Y	483	462	1	39
11		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9384	2	545	9	Y	495	465	1	69
12		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	9432	2	802	9	Y	729	676	1	122
01		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	8958	2	543	9	Y	494	534	1	82
02		9884 X	8312	-0-	-1572	-0-	7760	2	552	9	Y	502	491	1	93
03		10943 X	7636	-0-	-3307	-0-	7321	2	315	9	Y	286	323	1	56
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
10		3627 X	1283	-0-	-2344	-0-	1178	2	105	9	Y	95	152	1	250
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3012	2	420	9	Y	382	306	1	326
12		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3688	2	611	9	Y	555	522	1	359
01		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2178	2	714	9	Y	649	671	1	337
02		3192 X	1386	-0-	-1806	-0-	1024	2	362	9	Y	329	340	1	326
03		4309 X	1567	-0-	-2742	-0-	1399	2	168	9	Y	153	338	1	141
-----															
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050															
10		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	138	1	7345	2	Y	502	469	1	77
							552	9							
11		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	147	1	7451	2	Y	579	598	1	58
							637	9							
12		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	135	1	7169	2	Y	609	602	1	65
							670	9							
01		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	91	1	4503	2	Y	418	406	1	77
							460	9							
02		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	159	1	8770	2	Y	707	624	1	159
							778	9							
03		11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	57	1	10901	2	Y	612	554	1	217
							673	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	T. A.	11783	-0-	11783	29499	15	1 10578	2 Y	1082	1069 1	14 8	4		
11	40603 X	11104	-0-	-29499	-0-	1190	9 18 1	10506 2	Y 527	511 1	13 8	7		
12	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	580	9 25 1	11162 2	Y 422	411 1	9 8	9		
01	11780 X	11181	-0-	-599	-0-	464	9 29 1	10749 2	Y 366	359 1	9 8	7		
02	10640 X	189	-0-	-10451	-0-	403	9 177 2	12 9	Y 11	7 1	11 8	-0-		
03	11780 X	43	-0-	-11737	-0-	39	2 4 9	4 9	Y 4	4 8		-0-		
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
10	T. A.	1162	-0-	1162	15428	20	1 1092	2 Y	45	63 1		7		
11	15432 X	4	-0-	-15428	-0-	50	9 4 2		Y -0-	7 1		-0-		
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	12	1 632	2 Y	36	32 1		4		
01	4805 X	2468	-0-	-2337	-0-	40	9 45 1	2225 2	Y 180	151 1		33		
02	3556 X	679	-0-	-2877	-0-	198	9 12 1	646 2	Y 19	48 1		4		
03	1147 X	114	-0-	-1033	-0-	21	9 1 1	98 2	Y 14	13 1		5		
						15	9							
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
10	8339 X	7004	-0-	-1335	-0-	117	1 6239	2 Y	589	567 1		90		
11	7800 X	6111	-0-	-1689	-0-	648	9 108 1	5483 2	Y 473	516 1		47		
12	6696 X	5725	-0-	-971	-0-	520	9 96 1	5093 2	Y 487	482 1		52		
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	536	9 141 1	6950 2	Y 650	582 1		120		
02	6524 X	3717	-0-	-2807	-0-	715	9 60 1	3329 2	Y 298	351 1		67		
03	7006 X	84	-0-	-6922	-0-	328	9 84 2		Y -0-	67 1		-0-		
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
10	8897 X	7530	-0-	-1367	-0-	128	1 6841	2 Y	510	503 1		78		
11	7620 X	7399	-0-	-221	-0-	561	9 134 1	6773 2	Y 447	480 1		45		
12	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	492	9 160 1	8473 2	Y 678	651 1		72		
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	746	9 125 1	6158 2	Y 485	468 1		89		
02	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	534	9 133 1	7294 2	Y 607	559 1		137		
03	9393 X	6899	-0-	-2494	-0-	668	9 33 1	6345 2	Y 474	443 1		168		
						521	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE	
10		12555 X	8473	-0-	-4082	-0-		164 1	7737 2	Y		520	447 1		159
								572 9							
11		12150 X	7192	-0-	-4958	-0-		117 1	6565 2	Y		464	526 1		97
								510 9							
12		10044 X	6781	-0-	-3263	-0-		107 1	6149 2	Y		477	484 1		90
								525 9							
01		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-		112 1	6504 2	Y		501	498 1		93
								551 9							
02		7644 X	6886	-0-	-758	-0-		115 1	6278 2	Y		448	447 1		94
								493 9							
03		8463 X	7801	-0-	-662	-0-		127 1	7186 2	Y		444	418 1		120
								488 9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165															
10		5983 X	5029	-0-	-954	-0-		4663 2	366 9	Y		333	373 1		86
								4798 2	425 9	Y		386	264 1		208
11		5310 X	5223	-0-	-87	-0-		4578 2	386 9	Y		351	444 1		115
								4770 2	397 9	Y		361	397 1		79
12		5487 X	4964	-0-	-523	-0-		4125 2	431 9	Y		392	309 1		162
								4228 2	332 9	Y		302	359 1		105
01		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-									
02		4872 X	4556	-0-	-316	-0-									
03		5394 X	4560	-0-	-834	-0-									
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700															
10		14539 X	12350	-0-	-2189	-0-		113 1	11135 2	Y		907	905 1	3 8	22
								104 4	998 9						
11		14070 X	10525	-0-	-3545	-0-		105 1	9506 2	Y		746	750 1	3 8	15
								93 4	821 9						
12		9889 X	8355	-0-	-1534	-0-		83 1	7690 2	Y		509	507 1	3 8	14
								22 4	560 9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	42 1	5 8	1
02		11676 X	5421	-0-	-6255	-0-		48 1	4770 2	Y		538	519 1	9 8	11
								11 4	592 9						
03		12338 X	8814	-0-	-3524	-0-		79 1	7792 2	Y		796	776 1	3 8	28
								67 4	876 9						
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010															
10		5487 X	4957	-0-	-530	-0-		4597 2	360 9	Y		327	351 1		85
								4637 2	350 9	Y		318	231 1		172
11		5310 X	4987	-0-	-323	-0-		4707 2	358 9	Y		325	390 1		107
								4624 2	318 9	Y		289	333 1		63
12		5208 X	5065	-0-	-143	-0-		3710 2	376 9	Y		342	264 1		141
								4283 2	287 9	Y		261	311 1		91
01		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-									
02		4648 X	4086	-0-	-562	-0-									
03		5146 X	4570	-0-	-576	-0-									
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046															
10		6541 X	4795	-0-	-1746	-0-		88 1	4253 2	Y		396	397 1	4 8	11
								18 4	436 9						
11		6330 X	4688	-0-	-1642	-0-		129 1	4069 2	Y		392	382 1	4 8	17
								59 4	431 9						
12		6541 X	4831	-0-	-1710	-0-		134 1	4223 2	Y		411	416 1	4 8	8
								22 4	452 9						
01		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-		222 1	5432 2	Y		544	541 1	3 8	8
								10 4	598 9						
02		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-		216 1	5002 2	Y		369	365 1	1 8	11
								1 4	406 9						
03		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-		163 1	4687 2	Y		407	398 1	2 8	18
								9 4	448 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	83	1	4053	2	Y	394	400	1	11
						17	4	433	9					
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	122	1	3849	2	Y	388	382	1	17
						56	4	427	9					
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	127	1	3988	2	Y	400	409	1	8
						21	4	440	9					
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	160	1	3901	2	Y	392	394	1	6
						7	4	431	9					
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	165	1	3824	2	Y	323	319	1	10
						1	4	355	9					
03	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	130	1	3744	2	Y	365	359	1	16
						7	4	402	9					
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
10	5642 X	982	-0-	-4660	-0-	18	1	858	2	Y	96	175	1	29
						106	9							
11	6270 X	5726	-0-	-544	-0-	93	1	5207	2	Y	387	335	1	81
						426	9							
12	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	112	1	6425	2	Y	482	472	1	91
						530	9							
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	112	1	6510	2	Y	445	454	1	82
						490	9							
02	5880 X	5535	-0-	-345	-0-	90	1	4936	2	Y	463	448	1	97
						509	9							
03	7068 X	5002	-0-	-2066	-0-	80	1	4531	2	Y	355	356	1	96
						391	9							
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
10	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	221	1	10410	2	Y	794	701	1	243
						873	9							
11	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	180	1	10091	2	Y	758	842	1	159
						834	9							
12	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	184	1	10557	2	Y	822	825	1	156
						904	9							
01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	180	1	10455	2	Y	823	827	1	152
						905	9							
02	10388 X	9539	-0-	-849	-0-	159	1	8663	2	Y	652	668	1	136
						717	9							
03	11656 X	5625	-0-	-6031	-0-	92	1	5179	2	Y	322	371	1	87
						354	9							
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
10	14601 X	1729	-0-	-12872	-0-	16	1	1553	2	Y	133	131	1	3
						14	4	146	9					
11	14130 X	11105	-0-	-3025	-0-	111	1	10027	2	Y	790	777	1	16
						98	4	869	9					
12	10199 X	9805	-0-	-394	-0-	97	1	9023	2	Y	599	598	1	17
						26	4	659	9					
01	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	152	1	13456	2	Y	1058	1052	1	23
						43	4	1164	9					
02	10360 X	8341	-0-	-2019	-0-	75	1	7518	2	Y	664	673	1	14
						18	4	730	9					
03	11470 X	6512	-0-	-4958	-0-	60	1	5867	2	Y	486	483	1	17
						50	4	535	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3162 X	1580	-0-	-1582	-0-	171	1	1150	2	Y	235	243 0	8
							259	9						
11		3000 X	1597	-0-	-1403	-0-	191	1	1119	2	Y	261	261 0	8
							287	9						
12		3100 X	1638	-0-	-1462	-0-	189	1	1204	2	Y	223	221 0	7
							245	9					3 1	
01		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	228	1	1647	2	Y	318	315 0	10
							350	9						
02		2212 X	1420	-0-	-792	-0-	169	1	1000	2	Y	228	230 0	8
							251	9						
03		1643 X	949	-0-	-694	-0-	136	1	581	2	Y	211	210 0	9
							232	9						

  

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
10		4557 X	1962	-0-	-2595	-0-	1833	2	129	9	Y	117	109 1	237
11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4171	2	248	9	Y	225	334 1	128
12		4495 X	4017	-0-	-478	-0-	3648	2	369	9	Y	335	312 1	151
01		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3611	2	369	9	Y	335	343 1	143
02		4116 X	3432	-0-	-684	-0-	3111	2	321	9	Y	292	354 1	81
03		4557 X	503	-0-	-4054	-0-	462	2	41	9	Y	37		118

  

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
10		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4544	2	157	9	Y	143	83 1	187
11		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5163	2	416	9	Y	378	344 1	221
12		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4338	2	464	9	Y	422	400 1	243
01		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3525	2	322	9	Y	293	335 1	201
02		5208 X	3878	-0-	-1330	-0-	3547	2	331	9	Y	301	356 1	146
03		5766 X	4016	-0-	-1750	-0-	3739	2	277	9	Y	252	179 1	219







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	122	1	6091	2	Y	446	401	1	46
							491	9							
11		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	82	1	3732	2	Y	285	299	1	32
							314	9							
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	95	1	4206	2	Y	394	377	1	49
							433	9							
01		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	90	1	4289	2	Y	370	359	1	60
							407	9							
02		6048 X	3526	-0-	-2522	-0-	70	1	3199	2	Y	234	251	1	43
							257	9							
03		6696 X	3570	-0-	-3126	-0-	19	1	3287	2	Y	240	244	1	39
							264	9							
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416															
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
11		7 X	-0-	-0-	-7	-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-
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569															
10		7874 X	7067	-0-	-807	-0-	130	1	6512	2	Y	386	467	1	40
							425	9							
11		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	144	1	6584	2	Y	448	438	1	50
							493	9							
12		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	144	1	6391	2	Y	442	437	1	55
							486	9							
01		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	145	1	6895	2	Y	552	517	1	90
							607	9							
02		6748 X	6560	-0-	-188	-0-	130	1	5923	2	Y	461	466	1	85
							507	9							
03		7471 X	6131	-0-	-1340	-0-	34	1	5702	2	Y	359	386	1	58
							395	9							
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865															
10		12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	113	1	11166	2	Y	762	761	1	18
							104	4				838	9		
11		8940 X	1495	-0-	-7445	-0-	15	1	1346	2	Y	110	126	1	2
							13	4				121	9		
12		9238 X	1459	-0-	-7779	-0-	14	1	1316	2	Y	114	113	1	3
							4	4				125	9		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1	1
02		11032 X	3118	-0-	-7914	-0-	28	1	2811	2	Y	247	243	1	5
							7	4				272	9		
03		12214 X	3507	-0-	-8707	-0-	32	1	3108	2	Y	309	303	1	11
							27	4				340	9		
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
10		4433 X	1837	-0-	-2596	-0-	1686	2	151	9	Y	137	142	0	5
11		4290 X	2307	-0-	-1983	-0-	1775	2	532	9	Y	484	474	0	15
12		4433 X	3213	-0-	-1220	-0-	2935	2	278	9	Y	253	257	0	8
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2560	2	216	9	Y	196	198	0	6
02		2156 X	514	-0-	-1642	-0-	405	2	109	9	Y	99	102	0	3
03		3224 X	1117	-0-	-2107	-0-	874	2	243	9	Y	221	215	0	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	3	0		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	0		1	
-----																	
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439																	
10		4278 X	2108	-0-	-2170	-0-	256	1	1150	2	Y	638	633	0		22	
							702	9									
11		4350 X	1825	-0-	-2525	-0-	192	1	984	2	Y	590	594	0		18	
							649	9									
12		4495 X	1194	-0-	-3301	-0-	126	1	319	2	Y	681	670	0	8	1	21
							749	9									
01		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	192	1	1360	2	Y	509	514	0		16	
							560	9									
02		2380 X	1260	-0-	-1120	-0-	150	1	655	2	Y	414	416	0		14	
							455	9									
03		2108 X	1805	-0-	-303	-0-	157	1	1149	2	Y	454	449	0		19	
							499	9									
-----																	
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398																	
10		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	772	1	9417	2	Y	221	220	0		8	
							243	9									
11		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	601	1	9822	2	Y	176	179	0		5	
							194	9									
12		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	558	1	11361	2	Y	153	151	0	2	1	5
							168	9									
01		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	473	1	10340	2	Y	144	144	0		5	
							158	9									
02		9912 X	6902	-0-	-3010	-0-	370	1	6460	2	Y	65	68	0		2	
							72	9									
03		12090 X	6371	-0-	-5719	-0-	265	1	5821	2	Y	259	250	0		11	
							285	9									
-----																	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694																	
10		1519 X	666	-0-	-853	-0-	347	2	319	9	Y	290	299	0		10	
11		1470 X	1024	-0-	-446	-0-	668	2	356	9	Y	324	324	0		10	
12		1519 X	1504	-0-	-15	-0-	1187	2	317	9	Y	288	286	0	3	1	9
01		765 X	765	-0-	-0-	-0-	590	2	175	9	Y	159	163	0		5	
02		952 X	166	-0-	-786	-0-	85	2	81	9	Y	74	76	0		3	
03		1519 X	313	-0-	-1206	-0-	182	2	131	9	Y	119	117	0		5	
-----																	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877																	
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1335	2	314	9	Y	285	295	0		10	
11		3000 N	3034	-0-	34	34	2627	2	407	9	Y	370	369	0		11	
12		1801 X	1767	-0-	-34	-0-	1547	2	220	9	Y	200	203	0	2	1	6
01		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2138	2	319	9	Y	290	287	0		9	
02		2828 X	2358	-0-	-470	-0-	1956	2	402	9	Y	365	362	0		12	
03		3131 X	1617	-0-	-1514	-0-	1166	2	451	9	Y	410	405	0		17	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	232	1	2016	2	Y	200	271	1	91
						220	9							
11	2580 X	2546	-0-	-34	-0-	231	1	2121	2	Y	176	153	1	114
						194	9							
12	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	229	1	2064	2	Y	185	214	1	85
						204	9							
01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	241	1	1648	2	Y	188	155	1	118
						207	9							
02	2380 X	1928	-0-	-452	-0-	194	1	1594	2	Y	127	157	1	88
						140	9							
03	2635 X	1241	-0-	-1394	-0-	147	1	970	2	Y	113	129	1	72
						124	9							
-----														
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
10	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	1079	1	3660	2	Y	449	447	0	16
						494	9							
11	4530 X	1122	-0-	-3408	-0-	683	1	241	2	Y	180	191	0	5
						198	9							
12	4681 X	2726	-0-	-1955	-0-	829	1	1597	2	Y	273	267	0	8
						300	9					3	1	
01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	555	1	737	2	Y	276	275	0	9
						304	9							
02	4732 X	1032	-0-	-3700	-0-	297	1	679	2	Y	51	58	0	2
						56	9							
03	5239 X	2005	-0-	-3234	-0-	449	1	1509	2	Y	43	43	0	2
						47	9							
-----														
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
10	3255 X	901	-0-	-2354	-0-	159	1	543	2	Y	181	182	0	6
						199	9							
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	1	7	0	-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	52	49	0	2
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	199	1	264	2	Y	155	152	0	5
						171	9							
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	457	1	1044	2	Y	149	149	0	5
						164	9							
03	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	432	1	1452	2	Y	100	101	0	4
						110	9							
-----														
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
10	2728 X	1761	-0-	-967	-0-	1457	2	304	9	Y	276	283	0	10
11	2640 X	1091	-0-	-1549	-0-	793	2	298	9	Y	271	273	0	8
12	2263 X	1715	-0-	-548	-0-	1337	2	378	9	Y	344	337	0	11
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	829	2	333	9	Y	303	304	0	10
02	1736 X	1100	-0-	-636	-0-	819	2	281	9	Y	255	256	0	9
03	1767 X	1009	-0-	-758	-0-	688	2	321	9	Y	292	289	0	12
-----														
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
10		7347 X	7049	-0-	-298	-0-	457 1	6055 2	Y	488	497 0		17
							537 9						
11		7110 X	4473	-0-	-2637	-0-	253 1	3754 2	Y	424	428 0		13
							466 9						
12		6696 X	5029	-0-	-1667	-0-	349 1	4205 2	Y	432	427 0	5 1	13
							475 9						
01		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	354 1	3868 2	Y	265	270 0		8
							292 9						
02		6356 X	4139	-0-	-2217	-0-	395 1	3516 2	Y	207	208 0		7
							228 9						
03		7037 X	5125	-0-	-1912	-0-	345 1	4553 2	Y	206	205 0		8
							227 9						
-----													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451													
-----													
10		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	147 1	1937 2	Y	35	34 0		1
							39 9						
11		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	308 1	4572 2	Y	356	346 0		11
							392 9						
12		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	285 1	3437 2	Y	309	306 0	4 1	10
							340 9						
01		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	199 1	2180 2	Y	457	452 0		15
							503 9						
02		4928 X	1656	-0-	-3272	-0-	145 1	1293 2	Y	198	206 0		7
							218 9						
03		5456 X	2927	-0-	-2529	-0-	185 1	2445 2	Y	270	266 0		11
							297 9						
-----													
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469													
-----													
10		2573 X	367	-0-	-2206	-0-	15 2	352 9	Y	320	312 0		11
							213 1	1765 2	Y	309	311 0		9
11		2490 X	2318	-0-	-172	-0-	340 9						
12		2294 X	1692	-0-	-602	-0-	137 1	1183 2	Y	338	333 0	4 1	10
							372 9						
01		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	122 1	1090 2	Y	200	204 0		6
							220 9						
02		2156 X	239	-0-	-1917	-0-	13 1	104 2	Y	111	113 0		4
							122 9						
03		2387 X	496	-0-	-1891	-0-	21 1	198 2	Y	252	246 0		10
							277 9						
-----													
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744													
-----													
10		3193 X	2005	-0-	-1188	-0-	1678 2	327 9	Y	297	305 0		10
							2021 2	367 9	Y	334	334 0		10
11		2940 X	2388	-0-	-552	-0-	2264 2	298 9	Y	271	270 0	3 1	8
							2562 2	385 9	Y	350	347 0		11
12		2914 X	2562	-0-	-352	-0-	2526 2	318 9	Y	289	290 0		10
							2407 2	108 9	Y	98	104 0		4
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	1166 2						
							2526 2						
02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2407 2						
							1166 2						
03		2573 X	1274	-0-	-1299	-0-	1166 2						
							1166 2						



-----														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1891 X	151	-0-	-1740	-0-	18	2	1	4	Y	120	119	0	1
						132	9							
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	1116 X	496	-0-	-620	-0-	478	2	12	4	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-			-0-
03	496 X	120	-0-	-376	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
-----														
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
10	4402 X	2843	-0-	-1559	-0-	82	1	2693	2	Y	62	62	0	1
						68	9							
11	4260 X	2958	-0-	-1302	-0-	90	1	2772	2	Y	87	88	0	-0-
						96	9							
12	4402 X	3102	-0-	-1300	-0-	113	1	2833	2	Y	142	141	0	1
						156	9							
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	110	1	2646	2	Y	141	141	0	1
						155	9							
02	3164 X	2958	-0-	-206	-0-	101	1	2221	2	Y	109	109	0	1
						516	4	120	9					
03	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	58	1	2605	2	Y	74	74	0	1
						22	4	81	9					
-----														
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
10	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	150	1	4929	2	Y	195	194	0	2
						215	9							
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	149	1	4584	2	Y	201	202	0	1
						221	9							
12	4526 X	3863	-0-	-663	-0-	139	1	3487	2	Y	215	215	0	1
						237	9							
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	137	1	3286	2	Y	216	216	0	1
						238	9							
02	4788 X	3547	-0-	-1241	-0-	119	1	2613	2	Y	189	188	0	2
						607	4	208	9					
03	5301 X	3062	-0-	-2239	-0-	62	1	2805	2	Y	155	156	0	1
						24	4	171	9					
-----														
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
10	7223 X	6180	-0-	-1043	-0-	172	1	5647	2	Y	328	327	0	3
						361	9							
11	6990 X	5044	-0-	-1946	-0-	150	1	4604	2	Y	264	266	0	1
						290	9							
12	7223 X	4287	-0-	-2936	-0-	151	1	3783	2	Y	321	320	0	2
						353	9							
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	156	1	3739	2	Y	349	349	0	2
						384	9							
02	5684 X	4449	-0-	-1235	-0-	145	1	3184	2	Y	346	345	0	3
						739	4	381	9					
03	6169 X	4192	-0-	-1977	-0-	82	1	3704	2	Y	341	341	0	3
						31	4	375	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9796 X	6698	-0-	-3098	-0-	107	1	6214	2	Y	343	341	0	4
11	9120 X	6209	-0-	-2911	-0-	377	9	5751	2	Y	326	327	0	3
12	8897 X	5187	-0-	-3710	-0-	99	1	4811	2	Y	263	263	0	3
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	87	1	3347	2	Y	129	130	0	2
02	6048 X	692	-0-	-5356	-0-	289	9	577	2	Y	94	95	0	1
03	6696 X	4370	-0-	-2326	-0-	70	1	3952	2	Y	288	282	0	7
						142	9	317	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
10	11191 X	4633	-0-	-6558	-0-	73	1	4209	2	Y	319	318	0	3
11	9150 X	4874	-0-	-4276	-0-	351	9	4460	2	Y	306	307	0	2
12	8959 X	5331	-0-	-3628	-0-	77	1	4842	2	Y	365	363	0	4
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	337	9	4545	2	Y	350	350	0	4
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	87	1	6277	2	Y	365	365	0	4
03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	402	9	6985	2	Y	314	311	0	7
						95	1	345	9					
						385	9							
						135	1							
						402	9							
						167	1							
						13	4							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8366	2	352	4	Y	258	258	0	3
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	284	9	570	4	Y	290	291	0	2
12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	7811	2	204	4	Y	342	340	0	4
01	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	319	9	263	4	Y	329	329	0	4
02	9716 X	7923	-0-	-1793	-0-	7890	2	340	4	Y	397	396	0	5
03	8990 X	6859	-0-	-2131	-0-	376	9	12	4	Y	282	280	0	7
						8035	2							
						362	9							
						7146	2							
						437	9							
						6537	2							
						310	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
10	10943 X	9631	-0-	-1312	-0-	818	1	8304	2	Y	463	468	0	16
11	10020 X	6796	-0-	-3224	-0-	509	9	5711	2	Y	393	397	0	12
12	10292 X	6382	-0-	-3910	-0-	653	1	5380	2	Y	363	360	0	11
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	432	9	5457	2	Y	328	329	0	10
02	9912 X	5366	-0-	-4546	-0-	603	1	4519	2	Y	304	304	0	10
03	9641 X	6249	-0-	-3392	-0-	399	9	5345	2	Y	310	307	0	13
						611	1							
						361	9							
						513	1							
						334	9							
						563	1							
						341	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	4712 X	4389	-0-	-323	-0-	371	1	3769	2	Y	226	233	0		8
11	4560 X	3813	-0-	-747	-0-	249	9	3168	2	Y	257	257	0		8
12	4712 X	3889	-0-	-823	-0-	362	1	3250	2	Y	250	247	0	3 1	8
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	283	9	4337	2	Y	255	255	0		8
02	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	486	1	12894	2	Y	341	337	0		12
03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	281	9	7508	2	Y	254	256	0		10

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

10	10757 X	9689	-0-	-1068	-0-	837	1	8493	2	Y	326	328	0		11
11	10410 X	9888	-0-	-522	-0-	359	9	8394	2	Y	485	481	0		15
12	10757 X	9881	-0-	-876	-0-	960	1	8410	2	Y	480	474	0	6 1	15
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	534	9	5696	2	Y	261	268	0		8
02	9240 X	2414	-0-	-6826	-0-	943	1	2007	2	Y	163	165	0		6
03	10230 X	7529	-0-	-2701	-0-	528	9	6481	2	Y	333	325	0		14

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

10	2759 X	1421	-0-	-1338	-0-	119	1	1210	2	Y	84	88	0		3
11	2670 X	37	-0-	-2633	-0-	92	9	36	9	Y	33	35	0		1
12	2015 X	104	-0-	-1911	-0-	1	2	103	9	Y	94	91	0	1 1	3
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	183	1	1636	2	Y	166	164	0		5
02	2156 X	1863	-0-	-293	-0-	183	9	1502	2	Y	174	173	0		6
03	1426 X	934	-0-	-492	-0-	170	1	732	2	Y	114	115	0		5

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

10	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	141	1	1431	2	Y	94	94	0		3
11	1260 X	842	-0-	-418	-0-	103	9	691	2	Y	65	66	0		2
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	79	1			Y	11	13	0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9			Y	48	46	0		2
02	1512 X	273	-0-	-1239	-0-	24	1	215	2	Y	31	32	0		1
03	1674 X	698	-0-	-976	-0-	34	9	600	2	Y	32	32	0		1

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	20	0		1
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	2	42	9	Y	38	38	0		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	0		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0		1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12	13	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0		1





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	5146 X	2843	-0-	-2303	-0-		433 1	1797 2	Y	557	559 0			20
							613 9							
11	4980 X	2660	-0-	-2320	-0-		466 1	1623 2	Y	519	523 0			16
							571 9							
12	3751 X	3110	-0-	-641	-0-		527 1	1974 2	Y	554	546 0	7 1		17
							609 9							
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		396 1	1206 2	Y	473	475 0			15
							520 9							
02	2576 X	2196	-0-	-380	-0-		346 1	1326 2	Y	476	475 0			16
							524 9							
03	3100 X	2822	-0-	-278	-0-		506 1	1969 2	Y	315	318 0			13
							347 9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
10	3441 X	1791	-0-	-1650	-0-		279 1	1158 2	Y	322	323 0			11
							354 9							
11	2670 X	1782	-0-	-888	-0-		321 1	1119 2	Y	311	313 0			9
							342 9							
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		526 1	1966 2	Y	221	220 0	3 1		7
							243 9							
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-		396 1	1207 2	Y	260	259 0			8
							286 9							
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-		333 1	1275 2	Y	192	193 0			7
							211 9							
03	2728 X	1821	-0-	-907	-0-		311 1	1213 2	Y	270	266 0			11
							297 9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
10	6324 X	5017	-0-	-1307	-0-		834 1	3443 2	Y	673	672 0			24
							740 9							
11	5280 X	4865	-0-	-415	-0-		941 1	3271 2	Y	594	600 0			18
							653 9							
12	5425 X	5304	-0-	-121	-0-		939 1	3514 2	Y	774	759 0	9 1		24
							851 9							
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-		890 1	2710 2	Y	522	529 0			17
							574 9							
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-		916 1	3505 2	Y	516	515 0			18
							568 9							
03	5301 X	3857	-0-	-1444	-0-		679 1	2644 2	Y	485	483 0			20
							534 9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
10	3286 X	2748	-0-	-538	-0-		2341 2	407 9	Y	370	369 0			13
							3051 2	420 9	Y	382	383 0			12
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		1944 2	393 9	Y	357	354 0	4 1		11
							21 2	301 9	Y	274	276 0			9
12	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-				Y	143	147 0			5
									Y	215	211 0			9
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-				Y					
									Y					
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-				Y					
									Y					
03	3596 X	240	-0-	-3356	-0-		3 2	237 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3317 X	1044	-0-	-2273	-0-	156	1	649	2	Y	217	216 0	8
11	1230 X	975	-0-	-255	-0-	239	9	571	2	Y	218	219 0	7
12	1271 X	676	-0-	-595	-0-	164	1	362	2	Y	198	197 0	6
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	240	9	344	2	Y	222	221 0	7
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	96	1	686	2	Y	178	179 0	6
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	218	9	373	2	Y	169	168 0	7
						113	1						
						244	9						
						179	1						
						196	9						
						95	1						
						186	9						
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246													
10	3410 X	1903	-0-	-1507	-0-	270	1	1190	2	Y	403	407 0	14
11	3060 X	2705	-0-	-355	-0-	443	9	2144	2	Y	335	339 0	10
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	192	1	2909	2	Y	394	387 0	12
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	369	9	3460	2	Y	328	330 0	10
02	2520 X	2291	-0-	-229	-0-	228	1	1438	2	Y	436	431 0	15
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	433	9	2907	2	Y	419	417 0	17
						269	1						
						361	9						
						373	1						
						480	9						
						270	1						
						461	9						
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016													
10	13361 X	10068	-0-	-3293	-0-	327	1	9155	2	Y	533	529 0	19
11	12930 X	7772	-0-	-5158	-0-	586	9	7029	2	Y	423	429 0	13
12	9765 X	8666	-0-	-1099	-0-	278	1	8005	2	Y	330	329 0	10
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	465	9	6295	2	Y	352	351 0	11
02	9100 X	5989	-0-	-3111	-0-	298	1	5210	2	Y	521	514 0	18
03	10075 X	8426	-0-	-1649	-0-	363	9	7511	2	Y	580	574 0	24
						252	1						
						387	9						
						206	1						
						573	9						
						277	1						
						638	9						
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512													
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3218	2	565	9	Y	514	508 0	18
11	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2266	2	487	9	Y	443	448 0	13
12	3038 X	2503	-0-	-535	-0-	2044	2	459	9	Y	417	412 0	13
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2667	2	492	9	Y	447	446 0	14
02	3416 X	2417	-0-	-999	-0-	1975	2	442	9	Y	402	402 0	14
03	3782 X	1161	-0-	-2621	-0-	810	2	351	9	Y	319	320 0	13



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	1608	-0-	-3662	-0-		233 1	438 9	937 2	Y		398	397 0				14
11	5100 X	1888	-0-	-3212	-0-		324 1	166 9	1398 2	Y		151	160 0				5
12	5270 X	722	-0-	-4548	-0-		389 1	331 9	2 2	Y		301	293 0	4 1			9
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-		379 1	311 9	2 2	Y		283	283 0				9
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-		255 1	288 9	1444 2	Y		262	262 0				9
03	1953 X	1817	-0-	-136	-0-		203 1	315 9	1299 2	Y		286	283 0				12
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646																	
10	3689 X	1805	-0-	-1884	-0-		1523 2	6 2	282 9	Y		256	264 0				9
11	4350 X	272	-0-	-4078	-0-		6 2	914 9	266 9	Y		242	244 0				7
12	4495 X	2494	-0-	-2001	-0-		2124 2	568 9	370 9	Y		336	329 0	4 1			10
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		3704 2	593 9	354 9	Y		322	322 0				10
02	3444 X	3055	-0-	-389	-0-		2763 2	495 9	292 9	Y		265	266 0				9
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		2975 2	432 9	295 9	Y		268	266 0				11
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143																	
10	5642 X	4796	-0-	-846	-0-		444 1	666 9	3686 2	Y		605	607 0				21
11	5460 X	4730	-0-	-730	-0-		425 1	914 9	3391 2	Y		831	827 0				25
12	5642 X	4017	-0-	-1625	-0-		481 1	568 9	2968 2	Y		516	519 0	6 1			16
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		551 1	593 9	3899 2	Y		539	538 0				17
02	4424 X	3840	-0-	-584	-0-		369 1	495 9	2976 2	Y		450	452 0				15
03	4898 X	3652	-0-	-1246	-0-		401 1	432 9	2819 2	Y		393	392 0				16
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232																	
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-		230 1	541 9	1916 2	Y		492	493 0				17
11	2550 X	2086	-0-	-464	-0-		197 1	316 9	1573 2	Y		287	295 0				9
12	1922 X	1871	-0-	-51	-0-		190 1	507 9	1174 2	Y		461	451 0	5 1			14
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-		116 1	466 9	824 2	Y		424	424 0				14
02	2436 X	1692	-0-	-744	-0-		138 1	440 9	1114 2	Y		400	400 0				14
03	2697 X	1222	-0-	-1475	-0-		95 1	452 9	675 2	Y		411	408 0				17

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	14229 X	5988	-0-	-8241	-0-	752	1	4440	2	Y	724	719	0	25
						796	9							
11	13770 X	4587	-0-	-9183	-0-	551	1	3473	2	Y	512	522	0	15
						563	9							
12	7781 X	7520	-0-	-261	-0-	989	1	5741	2	Y	718	703	0	22
						790	9					8	1	
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	1210	1	6896	2	Y	579	583	0	18
						637	9							
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	860	1	4913	2	Y	434	437	0	15
						477	9							
03	7533 X	5698	-0-	-1835	-0-	663	1	4478	2	Y	506	500	0	21
						557	9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
10	5022 X	1979	-0-	-3043	-0-	219	1	1303	2	Y	415	412	0	15
						457	9							
11	4860 X	3618	-0-	-1242	-0-	435	1	2737	2	Y	405	408	0	12
						446	9							
12	5022 X	2034	-0-	-2988	-0-	248	1	1438	2	Y	316	314	0	10
						348	9					4	1	
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	220	1	1254	2	Y	352	351	0	11
						387	9							
02	3388 X	2320	-0-	-1068	-0-	306	1	1751	2	Y	239	242	0	8
						263	9							
03	3751 X	1707	-0-	-2044	-0-	177	1	1196	2	Y	304	300	0	12
						334	9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
10	2511 X	2468	-0-	-43	-0-	322	1	1901	2	Y	223	221	0	8
						245	9							
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	329	1	2071	2	Y	361	358	0	11
						397	9							
12	2511 X	1873	-0-	-638	-0-	237	1	1375	2	Y	237	238	0	7
						261	9					3	1	
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	46	1	262	2	Y	217	217	0	7
						239	9							
02	2604 X	1377	-0-	-1227	-0-	147	1	839	2	Y	355	350	0	12
						391	9							
03	2883 X	1886	-0-	-997	-0-	205	1	1389	2	Y	265	266	0	11
						292	9							
-----														
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
10	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	195	1	15323	2	Y	503	528	1	17
						553	9							
11	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	175	1	13666	2	Y	466	476	1	7
						513	9							
12	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	192	1	14512	2	Y	510	468	1	49
						561	9							
01	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	143	1	10718	2	Y	436	445	1	40
						480	9							
02	14504 X	11354	-0-	-3150	-0-	142	1	10793	2	Y	381	390	1	31
						419	9							
03	16058 X	12241	-0-	-3817	-0-	59	1	11779	2	Y	366	391	1	6
						403	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		13158 X	13158	-0-	-0-	1275	1	11310	2	Y	521	521	18
						573	9						
11		4320 X	3396	-0-	-924	265	1	2486	2	Y	586	586	18
						645	9						
12		4464 X	1767	-0-	-2697	145	1	1275	2	Y	315	319	10
						347	9				4	1	
01		2444 X	2444	-0-	-0-	195	1	1900	2	Y	317	317	10
						349	9						
02		11872 X	2243	-0-	-9629	163	1	1763	2	Y	288	288	10
						317	9						
03		13144 X	4727	-0-	-8417	303	1	4114	2	Y	282	280	12
						310	9						
-----													
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175													
-----													
10		6944 X	1835	-0-	-5109	117	1	1061	2	Y	597	588	21
						657	9						
11		5730 X	4568	-0-	-1162	370	1	3466	2	Y	665	666	20
						732	9						
12		4557 X	4400	-0-	-157	360	1	3169	2	Y	792	779	24
						871	9				9	1	
01		3445 X	3445	-0-	-0-	269	1	2618	2	Y	507	515	16
						558	9						
02		4256 X	2577	-0-	-1679	180	1	1944	2	Y	412	414	14
						453	9						
03		4712 X	2526	-0-	-2186	138	1	1882	2	Y	460	455	19
						506	9						
-----													
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949													
-----													
10		5301 X	4288	-0-	-1013	3652	2	636	9	Y	578	576	20
						3350	2	589	9	Y	535	539	16
11		5010 X	3939	-0-	-1071	3023	2	595	9	Y	541	534	17
						2568	2	521	9	Y	474	476	15
12		3720 X	3618	-0-	-102	1769	2	440	9	Y	400	401	14
						3369	2	452	9	Y	411	408	17
01		3089 X	3089	-0-	-0-						6	1	
02		3864 X	2209	-0-	-1655								
03		4278 X	3821	-0-	-457								
-----													
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392													
-----													
10		4216 X	3070	-0-	-1146	426	1	2008	2	Y	578	590	20
						636	9						
11		4080 X	1963	-0-	-2117	264	1	1233	2	Y	424	431	13
						466	9						
12		3313 X	3313	-0-	-0-	631	1	2027	2	Y	595	583	18
						655	9				7	1	
01		2284 X	2284	-0-	-0-	361	1	1341	2	Y	529	530	17
						582	9						
02		2944 X	2944	-0-	-0-	421	1	1900	2	Y	566	564	19
						623	9						
03		3317 X	1509	-0-	-1808	426	1	644	2	Y	399	402	16
						439	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5456 X	3250	-0-	-2206	-0-	247	1	2411	2	Y	538	544 0	19	
11	5280 X	4982	-0-	-298	-0-	592	9	324	1	Y	752	748 0	23	
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	827	9	393	1	Y	928	911 0 11 1	29	
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	1021	9	403	1	Y	886	887 0	28	
02	4648 X	4535	-0-	-113	-0-	975	9	280	1	Y	637	643 0	22	
03	5828 X	5427	-0-	-401	-0-	701	9	250	1	Y	683	677 0	28	
						751	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
10	2914 X	1287	-0-	-1627	-0-	77	1	761	2	Y	408	413 0	14	
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	449	9	98	1	Y	304	309 0	9	
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	334	9	230	1	Y	264	262 0 3 1	8	
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	290	9	151	1	Y	381	377 0	12	
02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	419	9	101	1	Y	374	373 0	13	
03	3100 X	1843	-0-	-1257	-0-	411	9	75	1	Y	407	403 0	17	
						448	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
10	21421 X	14925	-0-	-6496	-0-	178	1	14021	2	Y	660	699 1	22	
11	20130 X	16890	-0-	-3240	-0-	726	9	202	1	Y	819	829 1	12	
12	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	901	9	226	1	Y	953	874 1	91	
01	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	1048	9	214	1	Y	803	820 1	74	
02	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	883	9	200	1	Y	695	713 1	56	
03	18352 X	13934	-0-	-4418	-0-	765	9	67	1	Y	563	609 1	10	
						619	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	16802 X	7542	-0-	-9260	-0-	92	1	7206	2	Y	222	249	1	7
						244	9							
11	13500 X	6724	-0-	-6776	-0-	82	1	6412	2	Y	209	213	1	3
						230	9							
12	9424 X	9393	-0-	-31	-0-	118	1	8909	2	Y	333	304	1	32
						366	9							
01	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	122	1	9171	2	Y	343	343	1	32
						377	9							
02	11312 X	9813	-0-	-1499	-0-	123	1	9298	2	Y	356	359	1	29
						392	9							
03	9393 X	9023	-0-	-370	-0-	44	1	8662	2	Y	288	312	1	5
						317	9							
-----														
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
10	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	181	1	14269	2	Y	406	427	1	14
						447	9							
11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	169	1	13174	2	Y	412	420	1	6
						453	9							
12	13516 X	7894	-0-	-5622	-0-	99	1	7517	2	Y	253	235	1	24
						278	9							
01	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	156	1	11717	2	Y	455	437	1	42
						501	9							
02	13468 X	7502	-0-	-5966	-0-	94	1	7133	2	Y	250	272	1	20
						275	9							
03	14911 X	6948	-0-	-7963	-0-	34	1	6680	2	Y	213	229	1	4
						234	9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506														
10	T. A.	2237	-0-	2237	7572	313	1	1378	2	Y	496	503	0	17
						546	9							
11	15027 X	7455	-0-	-7572	-0-	558	1	6219	2	Y	616	614	0	19
						678	9							
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	325	1	4141	2	Y	498	496	0	15
						548	9					6	1	
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	182	1	2336	2	Y	352	356	0	11
						387	9							
02	6972 X	1507	-0-	-5465	-0-	237	1	915	2	Y	323	323	0	11
						355	9							
03	7719 X	3849	-0-	-3870	-0-	285	1	3067	2	Y	452	445	0	18
						497	9							
-----														
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018														
10	15810 X	15771	-0-	-39	-0-	191	1	15008	2	Y	520	545	1	17
						572	9							
11	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	182	1	14202	2	Y	536	545	1	8
						590	9							
12	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	203	1	15341	2	Y	620	569	1	59
						682	9							
01	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	202	1	15203	2	Y	673	670	1	62
						740	9							
02	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	197	1	14907	2	Y	632	643	1	51
						695	9							
03	16213 X	13972	-0-	-2241	-0-	67	1	13365	2	Y	491	534	1	8
						540	9							







-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
10	5518 X	5430	-0-	-88	-0-	801	1	3759	2	Y	791	795	0	28
						870	9							
11	5340 X	5200	-0-	-140	-0-	781	1	3629	2	Y	718	724	0	22
						790	9							
12	5518 X	3132	-0-	-2386	-0-	622	1	1996	2	Y	467	469	0	14
						514	9					6	1	
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	803	1	2977	2	Y	752	742	0	24
						827	9							
02	4900 X	4763	-0-	-137	-0-	708	1	3193	2	Y	784	781	0	27
						862	9							
03	5425 X	1940	-0-	-3485	-0-	538	1	815	2	Y	534	539	0	22
						587	9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
10	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	508	1	4935	2	Y	410	417	0	14
						451	9							
11	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	427	1	5049	2	Y	717	709	0	22
						789	9							
12	5611 X	5574	-0-	-37	-0-	411	1	4611	2	Y	502	503	0	15
						552	9					6	1	
01	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	412	1	5378	2	Y	715	707	0	23
						787	9							
02	5852 X	4635	-0-	-1217	-0-	301	1	3821	2	Y	466	473	0	16
						513	9							
03	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	437	1	7725	2	Y	592	584	0	24
						651	9							
-----														
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
10	11315 X	4153	-0-	-7162	-0-	739	1	2983	2	N	392	393	0	14
						431	9							
11	10920 X	5325	-0-	-5595	-0-	978	1	3885	2	N	420	421	0	13
						462	9							
12	11284 X	7578	-0-	-3706	-0-	918	1	6163	2	N	452	446	0	14
						497	9					5	1	
01	11284 X	5818	-0-	-5466	-0-	812	1	4651	2	N	323	327	0	10
						355	9							
02	4984 X	3631	-0-	-1353	-0-	489	1	2746	2	N	360	358	0	12
						396	9							
03	7564 X	2505	-0-	-5059	-0-	273	1	2067	2	N	150	156	0	6
						165	9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
10	3658 X	1941	-0-	-1717	-0-	108	1	989	2	Y	767	753	0	27
						844	9							
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	309	1	2899	2	Y	708	714	0	21
						779	9							
12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	202	1	1780	2	Y	594	590	0	18
						653	9					7	1	
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	200	1	1947	2	Y	366	372	0	12
						403	9							
02	3724 X	2829	-0-	-895	-0-	194	1	2095	2	Y	491	486	0	17
						540	9							
03	4123 X	2295	-0-	-1828	-0-	128	1	1746	2	Y	383	384	0	16
						421	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
10		527 X	375	-0-	-152	-0-	26	2	349	9	Y	317	315	0	11
11		510 X	319	-0-	-191	-0-	16	2	303	9	Y	275	278	0	8
12		465 X	302	-0-	-163	-0-	14	2	288	9	Y	262	259	0	8
01		303 X	303	-0-	-0-	-0-	11	2	292	9	Y	265	265	0	8
02		784 X	375	-0-	-409	-0-	9	2	366	9	Y	333	330	0	11
03		375 X	375	-0-	-0-	-0-	12	2	363	9	Y	330	328	0	13
-----															
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
10		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	910	1	7750	2	Y	527	528	0	18
							580	9							
11		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	468	1	4969	2	Y	867	859	0	26
							954	9							
12		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	277	1	3278	2	Y	516	520	0	16
							568	9							
01		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	641	637	0	20
							705	9							
02		8344 X	5630	-0-	-2714	-0-	342	1	4525	2	Y	694	690	0	24
							763	9							
03		9238 X	7841	-0-	-1397	-0-	503	1	6703	2	Y	577	577	0	24
							635	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091															
10		5208 X	2040	-0-	-3168	-0-	133	1	1157	2	Y	682	681	0	24
							750	9							
11		5040 X	4107	-0-	-933	-0-	265	1	2823	2	Y	926	922	0	28
							1019	9							
12		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	385	1	4567	2	Y	1166	1144	0	36
							1283	9							
01		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	810	820	0	26
							891	9							
02		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	299	1	3954	2	Y	823	821	0	28
							905	9							
03		6231 X	3649	-0-	-2582	-0-	212	1	2825	2	Y	556	561	0	23
							612	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925															
10		7719 X	2432	-0-	-5287	-0-	175	1	1518	2	Y	672	675	0	24
							739	9							
11		7470 X	2990	-0-	-4480	-0-	196	1	2084	2	Y	645	650	0	19
							710	9							
12		7719 X	5222	-0-	-2497	-0-	340	1	4029	2	Y	775	761	0	24
							853	9							
01		332 X	332	-0-	-0-	-0-	2	2	330	9	Y	300	314	0	10
02		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	357	1	4727	2	Y	557	548	0	19
							613	9							
03		5208 X	3224	-0-	-1984	-0-	189	1	2528	2	Y	461	461	0	19
							507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4402 X	1272	-0-	-3130	-0-	55	1	499	2	Y	653	23
						718	9					
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	187	1	2001	2	Y	881	27
						969	9					
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	234	1	2773	2	Y	459	14
						505	9				6 1	
01	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	1495	1	18495	2	Y	770	25
						847	9					
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	183	1	2425	2	Y	865	29
						952	9					
03	3503 X	3280	-0-	-223	-0-	166	1	2224	2	Y	809	33
						890	9					
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011												
10	2356 X	1036	-0-	-1320	-0-	84	1	723	2	Y	208	7
						229	9					
11	2280 X	495	-0-	-1785	-0-	29	1	308	2	Y	144	4
						158	9					
12	2201 X	837	-0-	-1364	-0-	42	1	505	2	Y	264	8
						290	9				3 1	
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	248	8
						273	9					
02	1036 X	948	-0-	-88	-0-	45	1	597	2	Y	278	9
						306	9					
03	1023 X	974	-0-	-49	-0-	55	1	728	2	Y	174	7
						191	9					
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523												
10	5487 X	800	-0-	-4687	-0-	60	1	541	2	Y	181	6
						199	9					
11	5220 X	1823	-0-	-3397	-0-	146	1	1369	2	Y	280	8
						308	9					
12	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	431	1	3794	2	Y	544	17
						598	9				6 1	
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	353	1	3433	2	Y	444	14
						488	9					
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	328	1	3546	2	Y	451	15
						496	9					
03	4836 X	2045	-0-	-2791	-0-	118	1	1608	2	Y	290	12
						319	9					
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	158	1	4434	2	N	403	398 0	14	
						443	9							
11	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	160	1	4056	2	N	379	382 0	11	
						417	9							
12	3844 X	3801	-0-	-43	-0-	124	1	3341	2	N	305	303 0	4 1	9
						336	9							
01	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	214	1	5348	2	N	493	486 0	16	
						542	9							
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	234	1	5921	2	N	680	673 0	23	
						748	9							
03	5022 X	3680	-0-	-1342	-0-	111	1	3012	2	N	506	508 0	21	
						557	9							
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	130	1	1150	2	Y	75	72 0	3	
						83	9							
11	270 N	80	-0-	-190	-0-	2	2	78	9	Y	71	72 0	2	
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1	2	125	9	Y	114	111 0	1 1	4
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	2	2	400	9	Y	364	356 0	12	
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	206	211 0	7	
03	1364 X	392	-0-	-972	-0-	10	1	132	2	Y	227	225 0	9	
						250	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
10	16430 X	16053	-0-	-377	-0-	260	1	15215	2	Y	525	1 0	523 1	5
						578	9							
11	16080 X	9465	-0-	-6615	-0-	156	1	8943	2	Y	333	334 1	4	
						366	9							
12	16616 X	14468	-0-	-2148	-0-	278	1	13500	2	Y	627	618 1	13	
						690	9							
01	19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	333	1	18036	2	Y	810	796 1	27	
						891	9							
02	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	298	1	17831	2	Y	725	735 1	17	
						798	9							
03	19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	345	1	18023	2	Y	630	633 1	14	
						693	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	177	1	10389	2	Y	351	1 0	349 1	4
						386	9							
11	13590 X	13513	-0-	-77	-0-	222	1	12726	2	Y	514	512 1	6	
						565	9							
12	14043 X	2054	-0-	-11989	-0-	40	1	1925	2	Y	81	85 1	2	
						89	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3 1	-0-	
02	13272 X	-0-	-0-	-13272	-0-					Y	25	23 1	1 8	1
03	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		15345 X	6565	-0-	-8780	-0-	103	1	6044	2	Y	380	1	0	378 1 4
							418	9							
11		14850 X	7584	-0-	-7266	-0-	124	1	7113	2	Y	315	315	1	4
							347	9							
12		15345 X	5852	-0-	-9493	-0-	115	1	5557	2	Y	164	165	1	3
							180	9							
01		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	164	1	8864	2	Y	343	335	1	11
							377	9							
02		10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	159	1	9527	2	Y	402	404	1	9
							442	9							
03		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	160	1	8361	2	Y	347	348	1	8
							382	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959															
10		16027 X	11653	-0-	-4374	-0-	182	1	10665	2	Y	733	2	0	729 1 7
							806	9							
11		14340 X	13323	-0-	-1017	-0-	216	1	12335	2	Y	702	701	1	8
							772	9							
12		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	303	1	14681	2	Y	804	795	1	17
							884	9							
01		14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	257	1	13888	2	Y	724	717	1	24
							796	9							
02		14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	223	1	13355	2	Y	674	683	1	15
							741	9							
03		15872 X	13709	-0-	-2163	-0-	247	1	12883	2	Y	526	529	1	12
							579	9							
-----															
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093															
10		6913 X	3971	-0-	-2942	-0-	287	1	3121	2	N	512	512	0	18
							563	9							
11		4140 X	3342	-0-	-798	-0-	274	1	2591	2	N	434	439	0	13
							477	9							
12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	368	1	1871	2	N	675	659	0	8 1 21
							743	9							
01		3968 X	2795	-0-	-1173	-0-	288	1	1983	2	N	476	482	0	15
							524	9							
02		3584 X	1948	-0-	-1636	-0-	170	1	1400	2	N	344	347	0	12
							378	9							
03		3968 X	2375	-0-	-1593	-0-	205	1	1616	2	N	504	495	0	21
							554	9							
-----															
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564															
10		7719 X	445	-0-	-7274	-0-	203	2	242	9	N	220	220	0	8
							4	2	175	9	N	159	162	0	5
11		6930 X	179	-0-	-6751	-0-									
							1	2	145	9	N	132	131	0	2 1 4
12		7161 X	146	-0-	-7015	-0-									
01		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-									
02		952 X	-0-	-0-	-952	-0-									
03		434 X	109	-0-	-325	-0-	1	2	108	9	N	98	100	0	4

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		13733 X	8555	-0-	-5178	-0-	15	1	7265	2	N	1159	1211	0	41
							1275	9							
11		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	22	1	12189	2	N	1516	1511	0	46
							1668	9							
12		13733 X	13543	-0-	-190	-0-	4	1	12065	2	N	1340	1329	0	41
							1474	9					16	1	
01		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	10785	2	1593	9	N	1448	1443	0	46
02		12404 X	10828	-0-	-1576	-0-	9375	2	1453	9	N	1321	1322	0	45
03		13733 X	7492	-0-	-6241	-0-	6498	2	994	9	N	904	912	0	37
-----															
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280															
10		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	4	1	1870	2	N	95	101	0	3
							105	9							
11		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	4	1	2185	2	N	389	380	0	12
							428	9							
12		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	1	1	2499	2	N	405	400	0	12
							446	9					5	1	
01		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	5528	2	931	9	N	846	831	0	27
02		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4952	2	757	9	N	688	692	0	23
03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4624	2	663	9	N	603	601	0	25
-----															
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782															
10		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	388	1	11970	2	Y	785	799	1	75
							864	9							
11		13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	396	1	12139	2	Y	917	902	1	90
							1009	9							
12		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	439	1	12079	2	Y	816	832	1	74
							898	9							
01		12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	515	1	11494	2	Y	821	817	1	78
							903	9							
02		12628 X	8916	-0-	-3712	-0-	345	1	8086	2	Y	441	447	1	72
							485	9							
03		13981 X	7420	-0-	-6561	-0-	219	1	6741	2	Y	418	444	1	46
							460	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076															
10		T. A.	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-			-0-
11		T. A.	7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	8	-0-	8	25	8	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
02		25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134															
10		21855 X	18983	-0-	-2872	-0-	558	1	17251	2	Y	1067	1111	1	102
							1174	9							
11		21150 X	17845	-0-	-3305	-0-	531	1	16285	2	Y	935	945	1	92
							1029	9							
12		21855 X	16979	-0-	-4876	-0-	559	1	15396	2	Y	931	939	1	84
							1024	9							
01		18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	735	1	16409	2	Y	1093	1073	1	104
							1202	9							
02		19124 X	17024	-0-	-2100	-0-	650	1	15230	2	Y	1040	975	1	169
							1144	9							
03		18972 X	15207	-0-	-3765	-0-	450	1	13856	2	Y	819	899	1	89
							901	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13826 X	13194	-0-	-632	-0-	618	1	11580	2	Y	905	891 0	144
						996	9						
11	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	631	1	10930	2	Y	1087	1102 0	129
						1196	9						
12	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	642	1	11557	2	Y	1066	1052 0	143
						1173	9						
01	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	814	1	13919	2	Y	1269	1116 0	296
						1396	9						
02	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	615	1	11179	2	Y	926	965 0	257
						1019	9						
03	13361 X	11630	-0-	-1731	-0-	307	1	10408	2	Y	832	799 0	290
						915	9						
-----													
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780													
10	8866 X	6747	-0-	-2119	-0-	305	1	5714	2	Y	662	660 0	106
						728	9						
11	8340 X	6483	-0-	-1857	-0-	308	1	5341	2	Y	758	774 0	90
						834	9						
12	8091 X	6249	-0-	-1842	-0-	286	1	5148	2	Y	741	732 0	99
						815	9						
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	137	1	2349	2	Y	300	329 0	70
						330	9						
02	6832 X	5471	-0-	-1361	-0-	246	1	4481	2	Y	676	558 0	188
						744	9						
03	6758 X	5286	-0-	-1472	-0-	130	1	4429	2	Y	661	618 0	231
						727	9						
-----													
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097													
10	5363 X	4769	-0-	-594	-0-	216	1	4051	2	Y	456	448 0	73
						502	9						
11	5190 X	4752	-0-	-438	-0-	226	1	3915	2	Y	555	562 0	66
						611	9						
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	224	1	4028	2	Y	546	539 0	73
						601	9						
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	522	473 0	122
						574	9						
02	4424 X	3897	-0-	-527	-0-	177	1	3228	2	Y	447	445 0	124
						492	9						
03	4898 X	3833	-0-	-1065	-0-	97	1	3286	2	Y	409	390 0	143
						450	9						
-----													
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616													
10	7564 X	5793	-0-	-1771	-0-	4744	2	1049	9	Y	954	961 0	33
11	7200 X	5123	-0-	-2077	-0-	4284	2	839	9	Y	763	773 0	23
12	7440 X	3520	-0-	-3920	-0-	2944	2	576	9	Y	524	525 0	16
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	6797	2	994	9	Y	904	891 0	29
02	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	6688	2	958	9	Y	871	870 0	30
03	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7130	2	747	9	Y	679	681 0	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		5084 X	1145	-0-	-3939	-0-	135 1	865 2	N	132	143 0		5	
							145 9							
11		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	533 1	4364 2	N	427	419 0		13	
							470 9							
12		5084 X	4459	-0-	-625	-0-	397 1	3630 2	N	393	389 0	5 1	12	
							432 9							
01		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	698 1	6548 2	N	623	615 0		20	
							685 9							
02		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	726 1	7399 2	N	652	650 0		22	
							717 9							
03		5084 X	2832	-0-	-2252	-0-	402 1	2075 2	N	323	332 0		13	
							355 9							
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
10		5270 X	424	-0-	-4846	-0-	18 2	406 9	Y	369	374 0		13	
11		5100 X	2163	-0-	-2937	-0-	1371 2	792 9	Y	720	711 0		22	
12		5270 X	4865	-0-	-405	-0-	3823 2	1042 9	Y	947	929 0	11 1	29	
01		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	5886 2	1400 9	Y	1273	1261 0		41	
02		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	3720 2	1210 9	Y	1100	1104 0		37	
03		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4471 2	415 9	Y	377	399 0		15	
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
10		5611 X	423	-0-	-5188	-0-	3 1	33 2	N	352	373 0		12	
							387 9							
11		6360 X	125	-0-	-6235	-0-	3 2	122 9	N	111	120 0		3	
12		6572 X	1056	-0-	-5516	-0-	49 1	450 2	N	506	487 0	6 1	16	
							557 9							
01		6572 X	2632	-0-	-3940	-0-	188 1	1767 2	N	615	611 0		20	
							677 9							
02		3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-			N	468	472 0		16	
03		1054 X	300	-0-	-754	-0-	3 2	297 9	N	270	275 0		11	
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
10		8122 X	7274	-0-	-848	-0-	546 1	6284 2	N	404	412 0		14	
							444 9							
11		7860 X	4891	-0-	-2969	-0-	433 1	4042 2	N	378	381 0		11	
							416 9							
12		8122 X	6670	-0-	-1452	-0-	687 1	5477 2	N	460	452 0	5 1	14	
							506 9							
01		8122 X	5377	-0-	-2745	-0-	485 1	4497 2	N	359	362 0		11	
							395 9							
02		7336 X	3799	-0-	-3537	-0-	640 1	2788 2	N	337	337 0		11	
							371 9							
03		7285 X	2760	-0-	-4525	-0-	245 1	2137 2	N	344	341 0		14	
							378 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11687 X	7002	-0-	-4685	-0-	471	1	5447	2	N	985	967	0	35
						1084	9							
11	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	1107	1	10346	2	N	1361	1355	0	41
						1497	9							
12	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	1007	1	8038	2	N	956	957	0	29
						1052	9					11	1	
01	7006 X	4937	-0-	-2069	-0-	407	1	3776	2	N	685	692	0	22
						754	9							
02	10556 X	5008	-0-	-5548	-0-	771	1	3356	2	N	801	796	0	27
						881	9							
03	11687 X	4541	-0-	-7146	-0-	379	1	3315	2	N	770	766	0	31
						847	9							
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
10	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	569	1	6190	2	N	1181	1198	0	41
						1299	9							
11	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	740	1	7008	2	N	1566	1560	0	47
						1723	9							
12	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	815	1	4146	2	N	1267	1260	0	39
						1394	9					15	1	
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	567	1	3910	2	N	1169	1171	0	37
						1286	9							
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	629	1	5168	2	N	1270	1264	0	43
						1397	9							
03	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	548	1	4318	2	N	1273	1264	0	52
						1400	9							
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
10	66154 X	62046	-0-	-4108	-0-	58666	2	15	4	Y	3059	3087	1	83
						3365	9							
11	64020 X	58812	-0-	-5208	-0-	2	1	55670	2	Y	2798	2788	1	85
						62	4	3078	9				8	8
12	63023 X	60393	-0-	-2630	-0-	3	1	57497	2	Y	2620	2551	1	146
						11	4	2882	9					
01	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	57166	2	130	4	Y	2562	2592	1	106
						2818	9							
02	56504 X	52398	-0-	-4106	-0-	12	1	49796	2	Y	2343	2340	1	98
						13	4	2577	9					
03	62031 X	6727	-0-	-55304	-0-	2	1	6370	2	Y	321	402	1	14
						2	4	353	9				3	8
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
10	71579 X	60663	-0-	-10916	-0-	58639	2	15	4	Y	1826	1846	1	50
						2009	9							
11	62610 X	58598	-0-	-4012	-0-	2	1	56554	2	Y	1799	1794	1	55
						63	4	1979	9					
12	61783 X	59630	-0-	-2153	-0-	3	1	57591	2	Y	1841	1793	1	103
						11	4	2025	9					
01	58158 X	58158	-0-	-0-	-0-	55982	2	127	4	Y	1863	1889	1	77
						2049	9							
02	55188 X	51493	-0-	-3695	-0-	12	1	49808	2	Y	1509	1523	1	63
						13	4	1660	9					
03	60667 X	50757	-0-	-9910	-0-	18	1	49530	2	Y	1088	1102	1	49
						12	4	1197	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	41261 X	33499	-0-	-7762	-0-	31412	2	8 4	Y	1890	1912	1	51	
						2079	9							
11	39930 X	32319	-0-	-7611	-0-	1	1	30330	2	Y	1776	1773	1	54
						34	4	1954	9					
12	34658 X	30877	-0-	-3781	-0-	1	1	28866	2	Y	1823	1775	1	102
						5	4	2005	9					
01	34412 X	34412	-0-	-0-	-0-	31988	2	73	4	Y	2137	2150	1	89
						2351	9							
02	30492 X	29855	-0-	-637	-0-	7	1	27910	2	Y	1755	1770	1	74
						7	4	1931	9					
03	42875 X	42875	-0-	-0-	-0-	15	1	41328	2	Y	1384	1396	1	62
						10	4	1522	9					
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3553	2	498	9	Y	453	454	0	5
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3509	2	429	9	Y	390	392	0	3
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3389	2	397	9	Y	361	360	0	4
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3344	2	380	9	Y	345	345	0	4
02	3668 X	3214	-0-	-454	-0-	2880	2	334	9	Y	304	304	0	4
03	4061 X	3488	-0-	-573	-0-	3132	2	6	4	Y	318	315	0	7
						350	9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
10	27776 X	25138	-0-	-2638	-0-	347	1	22994	2	Y	1634	1635	0	17
						1797	9							
11	26880 X	23932	-0-	-2948	-0-	348	1	21760	2	Y	1658	1662	0	13
						1824	9							
12	26691 X	24032	-0-	-2659	-0-	363	1	21916	2	Y	1594	1588	0	19
						1753	9							
01	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	353	1	21239	2	Y	1106	1111	0	14
						1217	9							
02	22708 X	19949	-0-	-2759	-0-	317	1	17992	2	Y	1491	1487	0	18
						1640	9							
03	25141 X	22362	-0-	-2779	-0-	294	1	20667	2	Y	1240	1229	0	29
						37	4	1364	9					
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488														
10	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-				Y	-0-			-0-	
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-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.	70	-0-	70	70	70	2		Y	-0-			-0-	
03	T. A.	2	-0-	2	72	2	2		Y	-0-			-0-	
-----														
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
10	14477 X	12437	-0-	-2040	-0-	662	1	10804	2	N	883	893	0	31
						971	9							
11	12990 X	11680	-0-	-1310	-0-	661	1	10054	2	N	877	882	0	26
						965	9							
12	12927 X	12526	-0-	-401	-0-	671	1	10782	2	N	975	959	0	30
						1073	9					12	1	
01	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	665	1	10884	2	N	874	876	0	28
						961	9							
02	11228 X	10811	-0-	-417	-0-	599	1	9414	2	N	725	728	0	25
						798	9							
03	12524 X	10155	-0-	-2369	-0-	551	1	8943	2	N	601	601	0	25
						661	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		24335 X	21010	-0-	-3325	-0-	19942 2	1068 9	Y	971	972 0	10
11		23550 X	19750	-0-	-3800	-0-	18560 2	1190 9	Y	1082	1084 0	8
12		24273 X	21487	-0-	-2786	-0-	20006 2	1481 9	Y	1346	1338 0	16
01		20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	19159 2	1597 9	Y	1452	1450 0	18
02		19768 X	18617	-0-	-1151	-0-	17285 2	1332 9	Y	1211	1215 0	14
03		21483 X	18670	-0-	-2813	-0-	17431 2	34 4	Y	1095	1084 0	25
							1205 9					
-----												
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555												
10		52049 X	44906	-0-	-7143	-0-	43242 2	11 4	Y	1503	1523 1	41
							1653 9					
11		49650 X	41384	-0-	-8266	-0-	1 1	39559 2	Y	1618	1610 1	49
							44 4	1780 9				
12		47399 X	43157	-0-	-4242	-0-	2 1	41288 2	Y	1690	1644 1	95
							8 4	1859 9				
01		41867 X	41867	-0-	-0-	-0-	39924 2	91 4	Y	1684	1709 1	70
							1852 9					
02		41244 X	37940	-0-	-3304	-0-	9 1	36329 2	Y	1448	1457 1	61
							9 4	1593 9				
03		44919 X	37003	-0-	-7916	-0-	13 1	35873 2	Y	1007	1023 1	45
							9 4	1108 9				
-----												
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415												
10		11532 X	7682	-0-	-3850	-0-	7079 2	603 9	N	548	548 0	19
11		11160 X	9663	-0-	-1497	-0-	9104 2	559 9	N	508	512 0	15
12		11532 X	9899	-0-	-1633	-0-	9383 2	516 9	N	469	464 0	14
											6 1	
01		11532 X	8865	-0-	-2667	-0-	8381 2	484 9	N	440	440 0	14
02		9436 X	4634	-0-	-4802	-0-	4426 2	208 9	N	189	197 0	6
03		9982 X	7954	-0-	-2028	-0-	7656 2	298 9	N	271	266 0	11
-----												
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166												
10		16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	16551 2	405 9	N	368	367 0	13
11		15450 X	11827	-0-	-3623	-0-	11451 2	376 9	N	342	345 0	10
12		15965 X	13995	-0-	-1970	-0-	13466 2	529 9	N	481	470 0	15
01		16430 X	10414	-0-	-6016	-0-	9956 2	458 9	N	416	418 0	13
02		14840 X	11354	-0-	-3486	-0-	10908 2	446 9	N	405	404 0	14
03		16430 X	10945	-0-	-5485	-0-	10505 2	440 9	N	400	398 0	16
-----												
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349												
10		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12078 2	431 9	N	392	399 0	14
11		12000 X	4981	-0-	-7019	-0-	4732 2	249 9	N	226	233 0	7
12		12400 X	3925	-0-	-8475	-0-	3705 2	220 9	N	200	199 0	6
01		12400 X	7859	-0-	-4541	-0-	7433 2	426 9	N	387	381 0	12
02		11200 X	6793	-0-	-4407	-0-	6191 2	602 9	N	547	540 0	19
03		12400 X	4497	-0-	-7903	-0-	4203 2	294 9	N	267	275 0	11
-----												
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306												
10		14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	14157 2	751 9	N	683	687 0	24
11		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	13739 2	1153 9	N	1048	1040 0	32
12		15066 X	14643	-0-	-423	-0-	13729 2	914 9	N	831	827 0	26
01		16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	15180 2	1191 9	N	1083	1074 0	35
02		13608 X	13466	-0-	-142	-0-	12789 2	677 9	N	615	629 0	21
03		15066 X	8106	-0-	-6960	-0-	7568 2	538 9	N	489	490 0	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				
10		7285 X	2740	-0-	-4545	-0-	2497	2	243	9	N	221	224	0	8
11		8100 X	4765	-0-	-3335	-0-	4412	2	353	9	N	321	319	0	10
12		8370 X	5701	-0-	-2669	-0-	5290	2	411	9	N	374	368	0	12
01		8370 X	1135	-0-	-7235	-0-	1001	2	134	9	N	122	130	0	4
02		4452 X	2780	-0-	-1672	-0-	2545	2	235	9	N	214	211	0	7
03		5704 X	3732	-0-	-1972	-0-	3427	2	305	9	N	277	273	0	11
-----															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170															
10		7223 X	309	-0-	-6914	-0-	13	2	296	9	N	269	273	0	9
11		5670 X	323	-0-	-5347	-0-	7	2	316	9	N	287	287	0	9
12		5859 X	324	-0-	-5535	-0-	2	2	322	9	N	293	290	0	9
01		5859 X	349	-0-	-5510	-0-	2	2	347	9	N	315	314	0	10
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-	-	-	-	-	N	237	239	0	8
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2866	2	384	9	N	349	343	0	14
-----															
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837															
10		58249 X	52368	-0-	-5881	-0-	49636	2	13	4	Y	2472	2501	1	67
							2719	9							
11		55800 X	51187	-0-	-4613	-0-	2	1	48378	2	Y	2504	2495	1	76
							53	4	2754	9					
12		54653 X	51865	-0-	-2788	-0-	2	1	49028	2	Y	2569	2501	1	144
							9	4	2826	9					
01		51209 X	51209	-0-	-0-	-0-	48240	2	110	4	Y	2599	2635	1	108
							2859	9							
02		47880 X	45657	-0-	-2223	-0-	11	1	43200	2	Y	2214	2229	1	93
							11	4	2435	9					
03		52886 X	28605	-0-	-24281	-0-	10	1	27214	2	Y	1249	1286	1	56
							7	4	1374	9					
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360															
10		25017 X	23730	-0-	-1287	-0-	331	1	21962	2	Y	1306	1307	0	13
							1437	9							
11		22620 X	22474	-0-	-146	-0-	331	1	20711	2	Y	1302	1305	0	10
							1432	9							
12		23219 X	22530	-0-	-689	-0-	344	1	20765	2	Y	1292	1286	0	16
							1421	9							
01		23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	362	1	21782	2	Y	1453	1451	0	18
							1598	9							
02		21420 X	19716	-0-	-1704	-0-	319	1	18059	2	Y	1216	1220	0	14
							1338	9							
03		23715 X	21687	-0-	-2028	-0-	285	1	20080	2	Y	1169	1156	0	27
							36	4	1286	9					
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407															
10		29450 X	21934	-0-	-7516	-0-	20341	2	1593	9	Y	1448	1446	0	15
11		28500 X	20639	-0-	-7861	-0-	18942	2	1697	9	Y	1543	1546	0	12
12		28520 X	22543	-0-	-5977	-0-	20636	2	1907	9	Y	1734	1725	0	21
01		22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	20535	2	1899	9	Y	1726	1726	0	21
02		21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	19404	2	1757	9	Y	1597	1599	0	19
03		22537 X	20881	-0-	-1656	-0-	19253	2	38	4	Y	1445	1431	0	33
							1590	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		12245 X	11331	-0-	-914	-0-	99 1	10150 2	Y	984	984 0		7
							1082 9						
11		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	91 1	9359 2	Y	1439	1440 0		6
							1583 9						
12		11067 X	10863	-0-	-204	-0-	94 1	9537 2	Y	1120	1121 0		5
							1232 9						
01		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	80 1	8535 2	Y	1094	1094 0		5
							1203 9						
02		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	89 1	8971 2	Y	1145	1144 0		6
							1260 9						
03		11408 X	10114	-0-	-1294	-0-	12 1	8959 2	Y	1033	1031 0		8
							7 4	1136 9					
-----													
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613													
10		35949 X	35949	-0-	-0-	-0-	1927 1	31467 2	Y	2252	2251 0		16
							78 4	2477 9					
11		32520 X	32520	-0-	-0-	-0-	1697 1	28190 2	Y	2267	2273 0		10
							139 4	2494 9					
12		34178 X	34178	-0-	-0-	-0-	1796 1	29621 2	Y	2509	2507 0		12
							1 4	2760 9					
01		32988 X	32988	-0-	-0-	-0-	1736 1	28362 2	Y	2367	2368 0		11
							286 4	2604 9					
02		32984 X	29649	-0-	-3335	-0-	1565 1	25669 2	Y	2165	2164 0		12
							33 4	2382 9					
03		35960 X	31201	-0-	-4759	-0-	1838 1	27333 2	Y	1830	1828 0		14
							17 4	2013 9					
-----													
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880													
10		19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	1008 1	16468 2	Y	1535	1533 0		11
							41 4	1689 9					
11		17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	881 1	14633 2	Y	1419	1424 0		6
							72 4	1561 9					
12		18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	933 1	15384 2	Y	1586	1585 0		7
							1 4	1745 9					
01		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	923 1	15074 2	Y	1558	1558 0		7
							152 4	1714 9					
02		17360 X	16070	-0-	-1290	-0-	832 1	13652 2	Y	1425	1424 0		8
							18 4	1568 9					
03		19220 X	15227	-0-	-3993	-0-	874 1	13001 2	Y	1222	1221 0		9
							8 4	1344 9					
-----													
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504													
10		45043 X	30261	-0-	-14782	-0-	270 1	27686 2	Y	2095	2094 0		15
							2305 9						
11		43590 X	29175	-0-	-14415	-0-	259 1	26566 2	Y	2136	2142 0		9
							2350 9						
12		33604 X	28969	-0-	-4635	-0-	258 1	26288 2	Y	2203	2202 0		10
							2423 9						
01		29157 X	29157	-0-	-0-	-0-	245 1	26027 2	Y	2623	2621 0		12
							2885 9						
02		28504 X	26090	-0-	-2414	-0-	228 1	22976 2	Y	2624	2622 0		14
							2886 9						
03		30256 X	25315	-0-	-4941	-0-	29 1	22922 2	Y	2133	2131 0		16
							18 4	2346 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
10		19778 X	12844	-0-	-6934	-0-	108	1	11108	2	Y	1480	1479 0	10
							1628	9						
11		16650 X	11989	-0-	-4661	-0-	101	1	10345	2	Y	1403	1407 0	6
							1543	9						
12		14322 X	12846	-0-	-1476	-0-	108	1	11014	2	Y	1567	1566 0	7
							1724	9						
01		12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	101	1	10660	2	Y	1383	1383 0	7
							1521	9						
02		11592 X	11510	-0-	-82	-0-	99	1	9923	2	Y	1353	1353 0	7
							1488	9						
03		12834 X	11423	-0-	-1411	-0-	13	1	10229	2	Y	1066	1065 0	8
							8	4	1173	9				
-----														
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
10		35280 X	35280	-0-	-0-	-0-	1912	1	31218	2	Y	1884	1883 0	13
							78	4	2072	9				
11		32831 X	32831	-0-	-0-	-0-	1736	1	28831	2	Y	1929	1934 0	8
							142	4	2122	9				
12		34711 X	34711	-0-	-0-	-0-	1852	1	30550	2	Y	2097	2095 0	10
							2	4	2307	9				
01		34335 X	34335	-0-	-0-	-0-	1836	1	29995	2	Y	2001	2002 0	9
							303	4	2201	9				
02		31864 X	31365	-0-	-499	-0-	1685	1	27629	2	Y	1832	1831 0	10
							36	4	2015	9				
03		35278 X	32705	-0-	-2573	-0-	1954	1	29065	2	Y	1515	1513 0	12
							19	4	1667	9				
-----														
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
10		37665 X	25984	-0-	-11681	-0-	232	1	23764	2	Y	1807	1806 0	13
							1988	9						
11		35460 X	26189	-0-	-9271	-0-	231	1	23736	2	Y	2020	2024 0	9
							222	9						
12		29729 X	26514	-0-	-3215	-0-	235	1	23959	2	Y	2109	2108 0	10
							2320	9						
01		26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	225	1	23910	2	Y	2259	2258 0	11
							2485	9						
02		24444 X	23892	-0-	-552	-0-	212	1	21327	2	Y	2139	2138 0	12
							2353	9						
03		27063 X	23457	-0-	-3606	-0-	28	1	21644	2	Y	1607	1607 0	12
							17	4	1768	9				
-----														
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
10		41941 X	41941	-0-	-0-	-0-	2261	1	36920	2	Y	2425	2422 0	17
							92	4	2668	9				
11		39763 X	39763	-0-	-0-	-0-	2097	1	34830	2	Y	2422	2428 0	11
							172	4	2664	9				
12		41083 X	41083	-0-	-0-	-0-	2202	1	36321	2	Y	2325	2325 0	11
							2	4	2558	9				
01		41096 X	41096	-0-	-0-	-0-	2205	1	36023	2	Y	2277	2277 0	11
							363	4	2505	9				
02		37884 X	36850	-0-	-1034	-0-	1985	1	32555	2	Y	2062	2062 0	11
							42	4	2268	9				
03		41943 X	33679	-0-	-8264	-0-	2032	1	30214	2	Y	1285	1286 0	10
							19	4	1414	9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		31527 X	30924	-0-	-603	-0-	279 1	28602 2	Y	1857	1857 0		13	
							2043 9							
11		30840 X	30687	-0-	-153	-0-	276 1	28289 2	Y	1929	1934 0		8	
							2122 9							
12		31868 X	31589	-0-	-279	-0-	286 1	29071 2	Y	2029	2028 0		9	
							2232 9							
01		28222 X	28222	-0-	-0-	-0-	244 1	25854 2	Y	1931	1931 0		9	
							2124 9							
02		28644 X	26698	-0-	-1946	-0-	244 1	24533 2	Y	1746	1745 0		10	
							1921 9							
03		31713 X	25332	-0-	-6381	-0-	30 1	23654 2	Y	1481	1480 0		11	
							19 4	1629 9						
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
10		25079 X	24880	-0-	-199	-0-	1332 1	21745 2	Y	1590	1589 0		11	
							54 4	1749 9						
11		23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	1206 1	20027 2	Y	1639	1643 0		7	
							99 4	1803 9						
12		24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	1267 1	20902 2	Y	1712	1711 0		8	
							1 4	1883 9						
01		23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	1241 1	20279 2	Y	1772	1772 0		8	
							205 4	1949 9						
02		22568 X	21174	-0-	-1394	-0-	1113 1	18247 2	Y	1627	1626 0		9	
							24 4	1790 9						
03		24893 X	2949	-0-	-21944	-0-	171 1	2538 2	Y	216	223 0		2	
							2 4	238 9						
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
10		21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	189 1	19409 2	Y	1755	1754 0		12	
							1931 9							
11		20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	180 1	18439 2	Y	2024	2027 0		9	
							2226 9							
12		22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	197 1	20004 2	Y	2025	2025 0		9	
							2228 9							
01		19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	158 1	16728 2	Y	2030	2029 0		10	
							2233 9							
02		19460 X	18962	-0-	-498	-0-	168 1	16893 2	Y	1728	1729 0		9	
							1901 9							
03		22444 X	18009	-0-	-4435	-0-	21 1	16491 2	Y	1349	1348 0		10	
							13 4	1484 9						
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	639	1	10439	2	Y	1155	1154	0	8
						26	4	1271	9					
11	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	620	1	10292	2	Y	1322	1324	0	6
						51	4	1454	9					
12	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	646	1	10660	2	Y	1422	1421	0	7
						1	4	1564	9					
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	628	1	10256	2	Y	1270	1271	0	6
						103	4	1397	9					
02	11592 X	11346	-0-	-246	-0-	578	1	9476	2	Y	1164	1164	0	6
						12	4	1280	9					
03	12865 X	4000	-0-	-8865	-0-	225	1	3353	2	Y	382	385	0	3
						2	4	420	9					
-----														
FAITH-SANDY			WELL #:	S 1H	RRCID ->	288886	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	6642 - 16682		
10	13826 X	13307	-0-	-519	-0-	12221	2	1086	9	N	987	998	0	35
11	13140 X	12353	-0-	-787	-0-	11125	2	1228	9	N	1116	1117	0	34
12	13578 X	13076	-0-	-502	-0-	11884	2	1192	9	N	1084	1072	0	33
												13	1	
01	13578 X	12453	-0-	-1125	-0-	10834	2	1619	9	N	1472	1458	0	47
02	12012 X	9965	-0-	-2047	-0-	9005	2	960	9	N	873	890	0	30
03	13299 X	10296	-0-	-3003	-0-	9885	2	411	9	N	374	389	0	15
-----														
FAITH-SANDY			WELL #:	S 2H	RRCID ->	288915	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6584 - 17431		
10	15965 X	15450	-0-	-515	-0-	14495	2	955	9	N	868	879	0	30
11	15450 X	15191	-0-	-259	-0-	13711	2	1480	9	N	1345	1334	0	41
12	15841 X	15477	-0-	-364	-0-	14126	2	1351	9	N	1228	1216	0	38
01	15438 X	14704	-0-	-734	-0-	12841	2	1863	9	N	1694	1678	0	54
02	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	13164	2	1053	9	N	957	978	0	33
03	15686 X	13122	-0-	-2564	-0-	12370	2	752	9	N	684	689	0	28
-----														
FAITH-SANDY D UNIT			WELL #:	S 3H	RRCID ->	288916	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6659 - 16561		
10	19375 X	18983	-0-	-392	-0-	16532	2	2451	9	N	2228	2236	0	78
11	18750 X	18144	-0-	-606	-0-	15248	2	2896	9	N	2633	2632	0	79
12	19375 X	18822	-0-	-553	-0-	15970	2	2852	9	N	2593	2561	0	80
												31	1	
01	18972 X	17265	-0-	-1707	-0-	14402	2	2863	9	N	2603	2600	0	83
02	17136 X	15963	-0-	-1173	-0-	13506	2	2457	9	N	2234	2241	0	76
03	18972 X	14669	-0-	-4303	-0-	13367	2	1302	9	N	1184	1212	0	48
-----														
FAITH-SANDY			WELL #:	M 4H	RRCID ->	288936	COMPL. DATE	12/28/2019	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	6728 - 19009		
10	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	12635	2	1790	9	N	1627	1621	0	57
11	13710 X	13088	-0-	-622	-0-	11545	2	1543	9	N	1403	1418	0	42
12	13981 X	12985	-0-	-996	-0-	12036	2	949	9	N	863	868	0	27
01	14415 X	12866	-0-	-1549	-0-	12100	2	766	9	N	696	701	0	22
02	13020 X	11169	-0-	-1851	-0-	10224	2	945	9	N	859	852	0	29
03	14415 X	11273	-0-	-3142	-0-	10347	2	926	9	N	842	837	0	34
-----														
FAITH-SANDY			WELL #:	M 3H	RRCID ->	288938	COMPL. DATE	12/28/2019	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	6807 - 19694		
10	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	15911	2	1499	9	N	1363	1347	0	48
11	15480 X	13777	-0-	-1703	-0-	12186	2	1591	9	N	1446	1450	0	44
12	15779 X	14049	-0-	-1730	-0-	12617	2	1432	9	N	1302	1291	0	40
												15	1	
01	17422 X	11018	-0-	-6404	-0-	9954	2	1064	9	N	967	976	0	31
02	15736 X	12637	-0-	-3099	-0-	11649	2	988	9	N	898	898	0	31
03	17422 X	11596	-0-	-5826	-0-	10819	2	777	9	N	706	708	0	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	24893 X	22121	-0-	-2772	-0-	276	1	20337	2	N	1371	1378	0	48
						1508	9							
11	24090 X	17507	-0-	-6583	-0-	222	1	16066	2	N	1108	1123	0	33
						1219	9							
12	23839 X	19595	-0-	-4244	-0-	244	1	17716	2	N	1486	1456	0	46
						1635	9						17	1
01	23839 X	17926	-0-	-5913	-0-	231	1	16312	2	N	1257	1263	0	40
						1383	9							
02	19992 X	15980	-0-	-4012	-0-	219	1	14540	2	N	1110	1112	0	38
						1221	9							
03	22134 X	18816	-0-	-3318	-0-	239	1	17167	2	N	1282	1268	0	52
						1410	9							
-----														
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
10	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	226	1	16669	2	N	1255	1253	0	44
						1381	9							
11	17190 X	14622	-0-	-2568	-0-	186	1	13407	2	N	935	951	0	28
						1029	9							
12	17329 X	16281	-0-	-1048	-0-	202	1	14693	2	N	1260	1234	0	39
						1386	9						15	1
01	18290 X	14661	-0-	-3629	-0-	189	1	13358	2	N	1013	1020	0	32
						1114	9							
02	16520 X	12562	-0-	-3958	-0-	172	1	11380	2	N	918	919	0	31
						1010	9							
03	18290 X	12235	-0-	-6055	-0-	153	1	11025	2	N	961	953	0	39
						1057	9							
-----														
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
10	15469 X	15220	-0-	-249	-0-	12782	2	2438	9	N	2216	2237	0	78
						11867	2	3373	9	N	3066	3052	0	92
11	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	12441	2	3695	9	N	3359	3308	0	103
						12579	2	3610	9	N	3282	3280	0	105
12	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	11281	2	2390	9	N	2173	2204	0	74
						11244	2	743	9	N	675	721	0	28
01	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-									
02	14224 X	13671	-0-	-553	-0-									
03	16151 X	11987	-0-	-4164	-0-									
-----														
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
10	13795 X	6695	-0-	-7100	-0-	5446	2	1249	9	N	1135	1144	0	40
						8361	2	1165	9	N	1059	1067	0	32
11	13350 X	9526	-0-	-3824	-0-	13281	2	1305	9	N	1186	1167	0	37
						10753	2	1283	9	N	1166	1166	0	37
12	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	9529	2	1013	9	N	921	927	0	31
						9535	2	799	9	N	726	727	0	30
01	13144 X	12036	-0-	-1108	-0-									
02	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-									
03	14601 X	10334	-0-	-4267	-0-									
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
10	26319 X	22995	-0-	-3324	-0-	139	1	21843	2	Y	921	934	1	35
						1013	9						1	8
11	24510 X	22349	-0-	-2161	-0-	135	1	21121	2	Y	994	974	1	55
						1093	9							
12	23963 X	23041	-0-	-922	-0-	140	1	21746	2	Y	1050	1018	1	87
						1155	9							
01	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	139	1	21549	2	Y	923	975	1	33
						1015	9						2	8
02	20860 X	18890	-0-	-1970	-0-	134	1	17920	2	Y	760	761	1	30
						836	9							
03	23095 X	19076	-0-	-4019	-0-	96	1	18276	2	Y	640	614	1	56
						704	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		26903 X	26903	-0-	-0-	-0-		25191 2	1712 9	Y	1556	1556 0		11
11		27240 X	26445	-0-	-795	-0-		24044 2	2401 9	Y	2183	2184 0		10
12		28148 X	26768	-0-	-1380	-0-		24213 2	2555 9	Y	2323	2322 0		11
01		25788 X	25788	-0-	-0-	-0-		22958 2	2830 9	Y	2573	2572 0		12
02		24696 X	24146	-0-	-550	-0-		21308 2	2838 9	Y	2580	2578 0		14
03		27342 X	23529	-0-	-3813	-0-		21213 2	17 4	Y	2090	2088 0		16
								2299 9						
-----														
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
10		55936 X	55936	-0-	-0-	-0-		51621 2	4315 9	N	3923	3925 0		28
11		53306 X	53306	-0-	-0-	-0-		48820 2	4486 9	N	4078	4088 0		18
12		52967 X	52967	-0-	-0-	-0-		48239 2	4728 9	N	4298	4296 0		20
01		51209 X	51209	-0-	-0-	-0-		46558 2	4651 9	N	4228	4228 0		20
02		46172 X	46172	-0-	-0-	-0-		42124 2	4048 9	N	3680	3680 0		20
03		46575 X	46575	-0-	-0-	-0-		43147 2	34 4	N	3085	3081 0		24
								3394 9						
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
10		107756 X	93446	-0-	-14310	-0-		90968 2	2478 9	Y	2253	2308 1		26
11		101460 X	87620	-0-	-13840	-0-		85298 2	2322 9	Y	2111	2055 1		82
12		100533 X	85511	-0-	-15022	-0-		83184 2	2327 9	Y	2115	2066 1		131
01		84622 X	84622	-0-	-0-	-0-		82322 2	2300 9	Y	2091	2134 1		88
02		86408 X	75919	-0-	-10489	-0-		73876 2	2043 9	Y	1857	1912 1		33
03		93434 X	65958	-0-	-27476	-0-		64261 2	22 4	Y	1523	1490 1		66
								1675 9						
-----														
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
10		22506 X	21380	-0-	-1126	-0-		19147 2	2233 9	Y	2030	2030 0		14
11		21780 X	21320	-0-	-460	-0-		18894 2	2426 9	Y	2205	2209 0		10
12		22506 X	20999	-0-	-1507	-0-		18724 2	2275 9	Y	2068	2068 0		10
01		20040 X	20040	-0-	-0-	-0-		17575 2	2465 9	Y	2241	2240 0		11
02		19908 X	18198	-0-	-1710	-0-		15965 2	2233 9	Y	2030	2030 0		11
03		22041 X	19387	-0-	-2654	-0-		17337 2	14 4	Y	1851	1848 0		14
								2036 9						
-----														
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
10		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-		8389 2	879 9	Y	799	799 0		6
11		10892 X	10892	-0-	-0-	-0-		9801 2	1091 9	Y	992	994 0		4
12		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-		10377 2	1049 9	Y	954	954 0		4
01		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-		10094 2	1148 9	Y	1044	1043 0		5
02		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-		9259 2	913 9	Y	830	830 0		5
03		11439 X	8209	-0-	-3230	-0-		7161 2	6 4	Y	947	945 0		7
								1042 9						

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 (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		37882 X	28475	-0-	-9407	-0-	26143	2	2332	9	Y	2120	2119	0	15
11		36660 X	26141	-0-	-10519	-0-	23742	2	2399	9	Y	2181	2186	0	10
12		30163 X	27663	-0-	-2500	-0-	24855	2	2808	9	Y	2553	2551	0	12
01		26052 X	26052	-0-	-0-	-0-	23335	2	2717	9	Y	2470	2470	0	12
02		25732 X	23662	-0-	-2070	-0-	21211	2	2451	9	Y	2228	2228	0	12
03		28489 X	19673	-0-	-8816	-0-	18020	2	14	4	Y	1490	1491	0	11
							1639	9							
-----															
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		O 2H	RRCID ->	293740	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8534 - 18873			
10		139531 X	107127	-0-	-32404	-0-	104731	2	2396	9	N	2178	2225	1	25
11		127500 X	95374	-0-	-32126	-0-	93240	2	2134	9	N	1940	1890	1	75
12		119939 X	97212	-0-	-22727	-0-	95193	2	2019	9	N	1835	1796	1	114
01		110608 X	95098	-0-	-15510	-0-	92945	2	2153	9	N	1957	1989	1	82
02		99904 X	85681	-0-	-14223	-0-	83734	2	1947	9	N	1770	1820	1	32
03		107136 X	77140	-0-	-29996	-0-	75384	2	27	4	N	1572	1536	1	68
							1729	9							
-----															
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		O 1H	RRCID ->	293816	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8508 - 16360			
10		77593 X	64624	-0-	-12969	-0-	62987	2	1637	9	N	1488	1523	1	17
11		70680 X	61126	-0-	-9554	-0-	59587	2	1539	9	N	1399	1362	1	54
12		70587 X	62151	-0-	-8436	-0-	60615	2	1536	9	N	1396	1363	1	87
01		70246 X	56409	-0-	-13837	-0-	54982	2	1427	9	N	1297	1329	1	55
02		60228 X	49252	-0-	-10976	-0-	47958	2	1294	9	N	1176	1210	1	21
03		64635 X	43033	-0-	-21602	-0-	41986	2	15	4	N	938	918	1	41
							1032	9							
-----															
PGE DOS		WELL #:		K 2H	RRCID ->	294021	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8173 - 25432			
10		169911 X	120974	-0-	-48937	-0-	118469	2	2505	9	Y	2277	2273	0	16
11		121500 X	106958	-0-	-14542	-0-	104424	2	2534	9	Y	2304	2310	0	10
12		125550 X	108249	-0-	-17301	-0-	105471	2	2778	9	Y	2525	2523	0	12
01		107215 X	107215	-0-	-0-	-0-	104628	2	2587	9	Y	2352	2353	0	11
02		109256 X	96202	-0-	-13054	-0-	93617	2	2585	9	Y	2350	2348	0	13
03		120962 X	87840	-0-	-33122	-0-	85532	2	65	4	Y	2039	2036	0	16
							2243	9							
-----															
PGE DOS		WELL #:		N 2H	RRCID ->	294140	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8062 - 20471			
10		78740 X	67947	-0-	-10793	-0-	66026	2	1921	9	Y	1746	1745	0	12
11		73650 X	63117	-0-	-10533	-0-	60982	2	2135	9	Y	1941	1944	0	9
12		74710 X	64751	-0-	-9959	-0-	62450	2	2301	9	Y	2092	2091	0	10
01		63779 X	63779	-0-	-0-	-0-	61567	2	2212	9	Y	2011	2011	0	10
02		63028 X	58297	-0-	-4731	-0-	56291	2	2006	9	Y	1824	1824	0	10
03		67952 X	49929	-0-	-18023	-0-	48288	2	38	4	Y	1457	1456	0	11
							1603	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		66030 X	34324	-0-	-31706	-0-	30885 2	3439 9	Y	Y	3126	3125 0		22
11		54570 X	32218	-0-	-22352	-0-	28718 2	3500 9	Y	Y	3182	3190 0		14
12		43183 X	31646	-0-	-11537	-0-	28135 2	3511 9	Y	Y	3192	3191 0		15
01		29456 X	29456	-0-	-0-	-0-	26256 2	3200 9	Y	Y	2909	2910 0		14
02		33684 X	25316	-0-	-8368	-0-	22378 2	2938 9	Y	Y	2671	2670 0		15
03		34317 X	26577	-0-	-7740	-0-	24233 2	19 4	Y	Y	2114	2113 0		16
							2325 9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619														
10		16275 X	13691	-0-	-2584	-0-	11850 2	1841 9	Y	Y	1674	1672 0		12
11		15120 X	11908	-0-	-3212	-0-	10197 2	1711 9	Y	Y	1555	1560 0		7
12		15624 X	11854	-0-	-3770	-0-	9964 2	1890 9	Y	Y	1718	1717 0		8
01		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	8596 2	1647 9	Y	Y	1497	1498 0		7
02		12376 X	9381	-0-	-2995	-0-	7878 2	1503 9	Y	Y	1366	1366 0		7
03		13702 X	9779	-0-	-3923	-0-	8415 2	7 4	Y	Y	1234	1232 0		9
							1357 9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621														
10		46004 X	30064	-0-	-15940	-0-	27099 2	2965 9	N	N	2695	2692 0		19
11		39090 X	28205	-0-	-10885	-0-	25061 2	3144 9	N	N	2858	2864 0		13
12		35743 X	28201	-0-	-7542	-0-	24875 2	3326 9	N	N	3024	3023 0		14
01		33356 X	26918	-0-	-6438	-0-	23713 2	3205 9	Y	Y	2914	2914 0		14
02		27860 X	23475	-0-	-4385	-0-	20820 2	2655 9	Y	Y	2414	2415 0		13
03		30070 X	23397	-0-	-6673	-0-	21234 2	17 4	Y	Y	1951	1949 0		15
							2146 9							
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746														
10		99014 X	74842	-0-	-24172	-0-	1397 1	67844 2	N	N	4833	4946 1		133
							285 4	5316 9						
11		69202 X	69202	-0-	-0-	-0-	1941 1	61405 2	N	N	4513	4451 1		195
							892 4	4964 9						
12		68366 X	68366	-0-	-0-	-0-	1944 1	61192 2	N	N	4465	4572 1		88
							318 4	4912 9						
01		79949 X	66250	-0-	-13699	-0-	2414 1	58949 2	N	N	4342	4369 1		61
							111 4	4776 9						
02		72212 X	58839	-0-	-13373	-0-	2246 1	52120 2	N	N	4057	3997 1		121
							10 4	4463 9						
03		74834 X	52922	-0-	-21912	-0-	1666 1	48033 2	N	N	2844	2841 1		124
							95 4	3128 9						
-----														
PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835														
10		74183 X	53987	-0-	-20196	-0-	49675 2	4312 9	N	N	3920	3920 0		28
11		67800 X	50996	-0-	-16804	-0-	46323 2	4673 9	N	N	4248	4257 0		19
12		64635 X	50324	-0-	-14311	-0-	45815 2	4509 9	N	N	4099	4099 0		19
01		61008 X	49103	-0-	-11905	-0-	44435 2	4668 9	Y	Y	4244	4243 0		20
02		49868 X	42409	-0-	-7459	-0-	38325 2	4084 9	Y	Y	3713	3713 0		20
03		54002 X	41184	-0-	-12818	-0-	37912 2	30 4	Y	Y	2947	2944 0		23
							3242 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		67859 X	50483	-0-	-17376	-0-	46339 2	4144 9		N	3767	3766 0		27
11		63120 X	48172	-0-	-14948	-0-	43232 2	4940 9		N	4491	4498 0		20
12		59613 X	48221	-0-	-11392	-0-	43601 2	4620 9		N	4200	4201 0		19
01		55428 X	46463	-0-	-8965	-0-	42170 2	4293 9		Y	3903	3904 0		18
02		46396 X	39769	-0-	-6627	-0-	36674 2	3095 9		Y	2814	2817 0		15
03		50468 X	34312	-0-	-16156	-0-	32116 2	25 4		Y	1974	1974 0		15
							2171 9							

SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE 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-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566														
*05		10540 X	8191	-0-	-2349	-0-	380 1	7811 2		Y	-0-			-0-
*06		10980 X	9050	-0-	-1930	-0-	436 1	8614 2		Y	-0-			-0-
*07		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	453 1	8830 2		Y	-0-			-0-
*08		11346 X	9141	-0-	-2205	-0-	432 1	8709 2		Y	-0-			-0-
*09		9660 X	8732	-0-	-928	-0-	393 1	8339 2		Y	-0-			-0-
10		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	559 1	11376 2		Y	-0-			-0-
*11		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	618 1	12912 2		Y	-0-			-0-
12		11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	511 1	10788 2		Y	-0-			-0-
01		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	487 1	9674 2		Y	-0-			-0-
02		12628 X	5568	-0-	-7060	-0-	287 1	5281 2		Y	-0-			-0-
03		13981 X	9778	-0-	-4203	-0-	476 1	9302 2		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129								
*05	5177 X	3167	-0-	-2010	-0-	146	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*06	11160 X	5121	-0-	-6039	-0-	246	1	4875	2	Y	-0-					-0-
*07	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	732	1	14299	2	Y	-0-					-0-
*08	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	598	1	12114	2	Y	-0-					-0-
*09	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	407	1	8638	2	Y	-0-					-0-
10	15035 X	5802	-0-	-9233	-0-	272	1	5530	2	Y	-0-					-0-
*11	14550 X	3919	-0-	-10631	-0-	179	1	3740	2	Y	-0-					-0-
12	15035 X	7735	-0-	-7300	-0-	352	1	7383	2	Y	-0-					-0-
01	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	399	1	7997	2	Y	-0-					-0-
02	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	439	1	8070	2	Y	-0-					-0-
*03	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	560	1	10954	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
*05	6510 X	6160	-0-	-350	-0-	286	1	5874	2	Y	-0-					-0-
*06	6300 X	4979	-0-	-1321	-0-	241	1	4738	2	Y	-0-					-0-
*07	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	301	1	5886	2	Y	-0-					-0-
*08	6541 X	5041	-0-	-1500	-0-	237	1	4804	2	Y	-0-					-0-
*09	6330 X	4990	-0-	-1340	-0-	223	1	4767	2	Y	-0-					-0-
10	6200 X	5043	-0-	-1157	-0-	238	1	4805	2	Y	-0-					-0-
*11	6000 X	5483	-0-	-517	-0-	250	1	5233	2	Y	-0-					-0-
12	6200 X	5987	-0-	-213	-0-	271	1	5716	2	Y	-0-					-0-
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	264	1	5300	2	Y	-0-					-0-
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	320	1	5870	2	Y	-0-					-0-
*03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	299	1	5840	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 9388 - 14450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*05		12400 X	11523	-0-	-877	-0-	534 1	10989 2	Y	-0-			107
*06		11730 X	11038	-0-	-692	-0-	533 1	10505 2	Y	-0-			107
*07		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	547 1	10697 2	Y	-0-			107
*08		11842 X	11151	-0-	-691	-0-	526 1	10625 2	Y	-0-			107
*09		11340 X	8524	-0-	-2816	-0-	383 1	8141 2	Y	-0-			107
10		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	562 1	11426 2	Y	-0-			107
*11		11040 X	10420	-0-	-620	-0-	475 1	9945 2	Y	-0-			107
12		11253 X	5418	-0-	-5835	-0-	244 1	5174 2	Y	-0-			107
01		11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	540 1	10759 2	Y	-0-			107
02		10836 X	10571	-0-	-265	-0-	539 1	9914 2	Y	107			-0-
							118 9						
03		11997 X	10829	-0-	-1168	-0-	528 1	10301 2	Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 1H		RRCID -> 258424		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 7356 - 12370			
*05		1860 X	1476	-0-	-384	-0-	67 1	1345 2	Y	58	59 0	1 1	2
							64 9						
*06		2220 X	1659	-0-	-561	-0-	75 1	1490 2	Y	85	85 0		2
							94 9						
07		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	72 1	1389 2	Y	67	66 0		3
							74 9						
*08		2294 X	1612	-0-	-682	-0-	71 1	1468 2	Y	66	65 0		4
							73 9						
*09		1650 X	1372	-0-	-278	-0-	59 1	1240 2	Y	66	67 0		3
							73 9						
10		1705 X	1307	-0-	-398	-0-	56 1	1165 2	Y	78	79 0		2
							86 9						
*11		1650 X	1648	-0-	-2	-0-	72 1	1464 2	Y	102	101 0		3
							112 9						
12		1612 X	247	-0-	-1365	-0-	12 1	220 2	Y	14	15 0	1 1	1
							15 9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
02		1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-			Y	-0-			-0-
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA C		WELL #: 1H		RRCID -> 258425		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 7129 - 12115			
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-

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*05	4991 X	4786	-0-	-205	-0-	219	1	4533	2	Y	31	32 0	1	
						34	9							
*06	4800 X	4681	-0-	-119	-0-	224	1	4425	2	Y	29	29 0	1	
						32	9							
*07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	228	1	4453	2	Y	29	29 0	1	
						32	9							
*08	4960 X	4504	-0-	-456	-0-	212	1	4272	2	Y	18	18 0	1	
						20	9							
*09	4710 X	3710	-0-	-1000	-0-	166	1	3529	2	Y	14	14 0	1	
						15	9							
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	231	1	4712	2	Y	54	54 0	1	
						59	9							
*11	4680 X	4250	-0-	-430	-0-	190	1	3972	2	Y	80	79 0	2	
						88	9							
12	4712 X	4328	-0-	-384	-0-	191	1	4062	2	Y	68	66 0	1 1	3
						75	9							
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	210	1	4202	2	Y	90	89 0		4
						99	9							
02	4508 X	4015	-0-	-493	-0-	203	1	3740	2	Y	65	66 0		3
						72	9							
03	4991 X	4456	-0-	-535	-0-	213	1	4147	2	Y	87	84 0	1 1	5
						96	9							

GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927						
*05	6510 X	6292	-0-	-218	-0-	291	1	5969	2	Y	29	30 0		1
						32	9							
*06	6210 X	5690	-0-	-520	-0-	273	1	5397	2	Y	18	19 0		-0-
						20	9							
*07	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	319	1	6211	2	Y	20	19 0		1
						22	9							
*08	6386 X	6181	-0-	-205	-0-	289	1	5857	2	Y	32	31 0		2
						35	9							
*09	6150 X	5077	-0-	-1073	-0-	228	1	4832	2	Y	15	16 0		1
						17	9							
10	6541 X	6057	-0-	-484	-0-	283	1	5741	2	Y	30	30 0		1
						33	9							
*11	6330 X	5534	-0-	-796	-0-	254	1	5270	2	Y	9	10 0		-0-
						10	9							
12	6541 X	6056	-0-	-485	-0-	272	1	5741	2	Y	39	37 0		2
						43	9							
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	265	1	5361	2	Y	28	29 0		1
						31	9							
02	5460 X	4889	-0-	-571	-0-	252	1	4618	2	Y	17	17 0		1
						19	9							
*03	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	299	1	5848	2	Y	38	37 0		2
						42	9							

BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 12/12/2023		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 9309 - 14955				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	349	1	6864	2	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
*07	T. A.	16599	-0-	16599	16599	807	1	15740	2	Y	47	45	0	2
						52	9							
*08	T. A.	13608	-0-	13608	30207	637	1	12930	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
*09	T. A.	10351	-0-	10351	40558	466	1	9854	2	Y	28	29	0	1
						31	9							
10	T. A.	12194	-0-	12194	52752	571	1	11590	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
*11	63438 X	10686	-0-	-52752	-0-	487	1	10154	2	Y	41	41	0	1
						45	9							
12	16585 X	10360	-0-	-6225	-0-	466	1	9843	2	Y	46	45	0	2
						51	9							
01	13578 X	10805	-0-	-2773	-0-	513	1	10234	2	Y	53	53	0	2
						58	9							
02	11004 X	9542	-0-	-1462	-0-	490	1	9005	2	Y	43	43	0	2
						47	9							
03	12183 X	10130	-0-	-2053	-0-	493	1	9593	2	Y	40	40	0	2
						44	9							

GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 9758 - 15245				
*05	2480 X	2272	-0-	-208	-0-	105	1	2163	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*06	2400 X	1413	-0-	-987	-0-	67	1	1327	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2393	2	Y	35	33	0	2
						39	9							
*08	2387 X	2269	-0-	-118	-0-	108	1	2160	2	Y	1	3	0	-0-
						1	9							
*09	2310 X	1075	-0-	-1235	-0-	47	1	1027	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	99	1	2061	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
11	2460 X	1179	-0-	-1281	-0-	50	1	1081	2	Y	44	43	0	1
						48	9							
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	1960 X	1102	-0-	-858	-0-	55	1	996	2	Y	46	44	0	2
						51	9							
03	2170 X	1833	-0-	-337	-0-	85	1	1689	2	Y	54	53	0	3
						59	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	4867 X	1771	-0-	-3096	-0-	81	1	1660	2	Y	27	29	0	1	1	1
						30	9									
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	11162	-0-	11162	11162	540	1	10541	2	Y	74	69	0			5
						81	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

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-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

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

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

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	11	-0-	11	11	8	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

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







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485		
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
*05	8091 X	7626	-0-	-465	-0-	353 1	7273 2	Y	-0-			1
*06	7740 X	7703	-0-	-37	-0-	373 1	7330 2	Y	-0-			1
*07	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	366 1	7149 2	Y	-0-			1
*08	7905 X	7543	-0-	-362	-0-	357 1	7186 2	Y	-0-			1
*09	7710 X	3744	-0-	-3966	-0-	167 1	3577 2	Y	-0-			1
10	7967 X	5862	-0-	-2105	-0-	274 1	5588 2	Y	-0-			1
*11	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	431 1	9009 2	Y	-0-			1
12	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	369 1	7753 2	Y	-0-			1
01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	380 1	7564 2	Y	-0-			1
02	8792 X	7808	-0-	-984	-0-	404 1	7404 2	Y	-0-			1
03	9734 X	8994	-0-	-740	-0-	440 1	8554 2	Y	-0-			1

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433		
*05	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	298 1	6127 2	Y	27	26 0		1
*06	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	293 1	5769 2	Y	9	10 0		-0-
*07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	304 1	5926 2	Y	11	10 0		1
*08	6448 X	6075	-0-	-373	-0-	284 1	5780 2	Y	10	10 0		1
*09	6240 X	2937	-0-	-3303	-0-	131 1	2803 2	Y	3	4 0		-0-
10	6448 X	3637	-0-	-2811	-0-	173 1	3464 2	Y	-0-			-0-
*11	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	340 1	7104 2	Y	-0-			-0-
12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	299 1	6283 2	Y	-0-			-0-
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	262 1	5178 2	Y	17	16 0		1
02	6944 X	1416	-0-	-5528	-0-	73 1	1340 2	Y	3	4 0		-0-
03	7688 X	98	-0-	-7590	-0-	98 2		Y	-0-			-0-

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832		
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-

BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7444 - 12724		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	281 1	5887 2	Y	195	189 0		6
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	215 9	4223 2	Y	184	181 0	1 1	8
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	200 1	2120 2	Y	115	117 0	1 1	5
02	5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-	202 9		Y	-0-	5 0		-0-
03	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	106 1		Y	-0-			-0-
						127 9						

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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 #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692							
*05		2418 X	1985	-0-	-433	-0-	88 1	1788 2	Y	99	102 0	1 1					3
							109 9										
*06		2280 X	1795	-0-	-485	-0-	82 1	1628 2	Y	77	78 0						2
							85 9										
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	97 1	1881 2	Y	83	81 0						4
							91 9										
*08		1984 N	1803	-0-	-181	-0-	81 1	1639 2	Y	75	74 0						5
							83 9										
*09		1800 N	1363	-0-	-437	-0-	60 1	1247 2	Y	51	54 0						2
							56 9										
10		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-	2 0						-0-
11		1740 N	583	-0-	-1157	-0-	25 1	536 2	Y	20	19 0						1
							22 9										
12		1395 N	700	-0-	-695	-0-	31 1	646 2	Y	21	21 0						1
							23 9										
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0						-0-
02		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-							-0-
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-							-0-
BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7729 - 13287							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 26H		RRCID -> 263067	COMPL. DATE 09/28/2015	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 9738	- 14586	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*05	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	119	1	2462	2	Y	48	50 0 1 1 1
						53	9					
*06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	Y	74	73 0 2
						81	9					
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	143	1	2753	2	Y	88	86 0 4
						97	9					
*08	2914 X	2650	-0-	-264	-0-	120	1	2447	2	Y	75	74 0 5
						83	9					
*09	3120 X	1332	-0-	-1788	-0-	59	1	1228	2	Y	41	44 0 2
						45	9					
10	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	201	1	4024	2	Y	120	119 0 3
						132	9					
*11	3120 X	2920	-0-	-200	-0-	132	1	2726	2	Y	56	56 0 1 1 2
						62	9					
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	184	1	3834	2	Y	157	152 0 7
						173	9					
01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	208	1	4122	2	Y	163	163 0 7
						179	9					
02	3948 X	3033	-0-	-915	-0-	153	1	2816	2	Y	58	62 0 3
						64	9					
03	4371 X	1075	-0-	-3296	-0-	53	1	1002	2	Y	18	19 0 1 1 1
						20	9					

GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267			
*05	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	119	1	2462	2	Y	-0-	-0-
*06	2670 X	2487	-0-	-183	-0-	120	1	2357	2	Y	9	9 0 -0-
						10	9					
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2479	2	Y	8	8 0 -0-
						9	9					
*08	2573 N	2362	-0-	-211	-0-	111	1	2220	2	Y	28	26 0 2
						31	9					
*09	2490 N	1244	-0-	-1246	-0-	57	1	1170	2	Y	15	16 0 1
						17	9					
10	3100 N	3444	-0-	344	344	160	1	3226	2	Y	53	53 0 1
						58	9					
*11	2851 N	2507	-0-	-344	-0-	110	1	2352	2	Y	41	41 0 1
						45	9					
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	105	1	2197	2	Y	45	44 0 2
						50	9					
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2205	2	Y	49	49 0 2
						54	9					
02	3108 X	2078	-0-	-1030	-0-	105	1	1927	2	Y	42	42 0 2
						46	9					
03	3441 X	930	-0-	-2511	-0-	43	1	870	2	Y	15	16 0 1
						17	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483								
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-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669								
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	10021	-0-	10021	10021	517 1	9448 2	Y	51	48 0						3
03	T. A.	10337	-0-	10337	20358	56 9	9779 2	Y	53	52 0	1 1					3
						58 9										
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	65 X	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	12772 X	9048	-0-	-3724	-0-	415 1	8599 2	Y	31	31 0	1
						34 9					
*06	12360 X	8068	-0-	-4292	-0-	387 1	7648 2	Y	30	30 0	1
						33 9					
*07	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	320 1	6238 2	Y	20	20 0	1
						22 9					
*08	9052 X	1611	-0-	-7441	-0-	75 1	1532 2	Y	4	5 0	-0-
						4 9					
*09	8760 X	6134	-0-	-2626	-0-	274 1	5835 2	Y	23	22 0	1
						25 9					
10	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	491 1	9981 2	Y	47	47 0	1
						52 9					
*11	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	415 1	8672 2	Y	50	50 0	1
						55 9					
12	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	393 1	8248 2	Y	53	52 0	2
						58 9					
01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	387 1	7726 2	Y	42	42 0	2
						46 9					
02	9492 X	7100	-0-	-2392	-0-	364 1	6704 2	Y	29	30 0	1
						32 9					
03	10509 X	8247	-0-	-2262	-0-	401 1	7821 2	Y	23	23 0	1
						25 9					

GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540			
*05	2077 X	1992	-0-	-85	-0-	88 1	1862 2	Y	38	39 0	1
						42 9					
*06	2010 X	1838	-0-	-172	-0-	87 1	1686 2	Y	59	59 0	1
						65 9					
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	86 1	1648 2	Y	61	59 0	3
						67 9					
*08	2015 X	1177	-0-	-838	-0-	55 1	1075 2	Y	43	43 0	3
						47 9					
*09	1950 X	1906	-0-	-44	-0-	80 1	1695 2	Y	119	117 0	5
						131 9					
10	1984 X	1968	-0-	-16	-0-	91 1	1834 2	Y	39	43 0	1
						43 9					
*11	1830 X	1603	-0-	-227	-0-	73 1	1491 2	Y	35	35 0	1
						39 9					
12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	88 1	1878 2	Y	108	104 0	5
						119 9					
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	84 1	1676 2	Y	94	95 0	4
						103 9					
02	1764 X	1554	-0-	-210	-0-	77 1	1434 2	Y	39	41 0	2
						43 9					
*03	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	96 1	1893 2	Y	134	128 0	8
						147 9					

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

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

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

*05		22382 X	19433	-0-	-2949	-0-	902	1	18530	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*06		20430 X	18110	-0-	-2320	-0-	875	1	17231	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07		19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	927	1	18088	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08		20491 X	18754	-0-	-1737	-0-	885	1	17868	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09		19830 X	15272	-0-	-4558	-0-	688	1	14584	2	Y	-0-					-0-
10		19406 X	18994	-0-	-412	-0-	891	1	18103	2	Y	-0-					-0-
*11		18510 X	17565	-0-	-945	-0-	803	1	16762	2	Y	-0-					-0-
12		19003 X	17505	-0-	-1498	-0-	793	1	16712	2	Y	-0-					-0-
01		17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	821	1	16359	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02		17164 X	14997	-0-	-2167	-0-	773	1	14221	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03		19003 X	16707	-0-	-2296	-0-	811	1	15894	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005

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

*05		14570 X	14066	-0-	-504	-0-	652	1	13414	2	Y	-0-					-0-
*06		13860 X	13684	-0-	-176	-0-	659	1	13025	2	Y	-0-					-0-
*07		13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	680	1	13294	2	Y	-0-					-0-
*08		14260 X	13703	-0-	-557	-0-	644	1	13059	2	Y	-0-					-0-
*09		13740 X	9680	-0-	-4060	-0-	435	1	9245	2	Y	-0-					-0-
10		14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	666	1	13533	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11		14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	644	1	13439	2	Y	-0-					-0-
12		13981 X	13443	-0-	-538	-0-	609	1	12834	2	Y	-0-					-0-
01		13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	640	1	12785	2	Y	-0-					-0-
02		13132 X	12262	-0-	-870	-0-	635	1	11627	2	Y	-0-					-0-
03		14539 X	13196	-0-	-1343	-0-	643	1	12553	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3131 X	2778	-0-	-353	-0-	119 1	2466 2	Y	175	177 0	2 1	5
						193 9						
*06	3060 X	2989	-0-	-71	-0-	133 1	2626 2	Y	209	209 0		5
						230 9						
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	133 1	2582 2	Y	185	181 0		9
						204 9						
*08	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	116 1	2325 2	Y	111	113 0		7
						122 9						
09	3000 X	1193	-0-	-1807	-0-	48 1	1066 2	Y	72	76 0		3
						79 9						
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	148 1	2974 2	Y	207	204 0		6
						228 9						
*11	3000 X	2096	-0-	-904	-0-	88 1	1853 2	Y	141	142 0	1 1	4
						155 9						
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	3 0	1 1	-0-
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	154 1	3043 2	Y	185	177 0		8
						204 9						
02	3024 X	2053	-0-	-971	-0-	100 1	1841 2	Y	102	105 0		5
						112 9						
03	3348 X	249	-0-	-3099	-0-	11 1	225 2	Y	12	15 0	1 1	1
						13 9						

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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				
*05	1922 X	1493	-0-	-429	-0-	69 1	1424 2	Y	-0-			-0-
*06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	91 1	1781 2	Y	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	72 1	1415 2	Y	-0-			-0-
*08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	82 1	1652 2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3516	-0-	516	516	156 1	3335 2	Y	23	22 0		1
						25 9						
*10	2791 N	2275	-0-	-516	-0-	106 1	2169 2	Y	-0-	1 0		-0-
*11	3000 N	3038	-0-	38	38	139 1	2890 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*12	2200 X	2162	-0-	-38	-0-	99 1	2063 2	Y	-0-			-0-
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	73 1	1464 2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	1396	-0-	-1880	-0-	70 1	1326 2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	130 1	2553 2	Y	22	21 0		1
						24 9						



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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4650 X	4096	-0-	-554	-0-	186	1	3842	2	Y	62	64	0	1 1 2
						68	9							
*06	4500 X	3872	-0-	-628	-0-	181	1	3634	2	Y	52	53	0	1
						57	9							
*07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	187	1	3670	2	Y	62	60	0	3
						68	9							
*08	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	183	1	3665	2	Y	83	81	0	5
						91	9							
*09	4110 X	1875	-0-	-2235	-0-	84	1	1760	2	Y	28	32	0	1
						31	9							
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	208	1	4269	2	Y	61	60	0	2
						67	9							
*11	3870 X	3242	-0-	-628	-0-	144	1	2998	2	Y	91	90	0	3
						100	9							
12	3937 X	2468	-0-	-1469	-0-	110	1	2317	2	Y	37	37	0	1 1 2
						41	9							
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	167	1	3345	2	Y	110	107	0	5
						121	9							
02	4116 X	3052	-0-	-1064	-0-	152	1	2811	2	Y	81	82	0	4
						89	9							
03	4557 X	3359	-0-	-1198	-0-	158	1	3099	2	Y	93	90	0	1 1 6
						102	9							

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7498		PERF. 7804 - 13241	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9890 - 14804				
10	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	238	1	4810	2	Y	215	209	0	6
						237	9							
*11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	179	1	3742	2	Y	156	156	0	1 1 5
						172	9							
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	161	1	3367	2	Y	136	134	0	1 1 6
						150	9							
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	167	1	3375	2	Y	139	139	0	6
						153	9							
02	4760 X	3209	-0-	-1551	-0-	160	1	2935	2	Y	104	105	0	5
						114	9							
03	5270 X	3301	-0-	-1969	-0-	155	1	3046	2	Y	91	89	0	1 1 6
						100	9							

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	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
*05	4309 X	4120	-0-	-189	-0-	188 1	3882 2	Y	45	47 0	1
						50 9					
*06	4230 X	4058	-0-	-172	-0-	193 1	3811 2	Y	49	49 0	1
						54 9					
07	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	212 1	4112 2	Y	53	51 0	3
						58 9					
*08	4371 X	4076	-0-	-295	-0-	188 1	3823 2	Y	59	58 0	4
						65 9					
*09	4140 X	3731	-0-	-409	-0-	166 1	3515 2	Y	45	47 0	2
						50 9					
10	4371 X	4119	-0-	-252	-0-	185 1	3749 2	Y	168	165 0	5
						185 9					
*11	4230 X	4001	-0-	-229	-0-	181 1	3767 2	Y	48	51 0	1 1
						53 9					
12	4371 X	4015	-0-	-356	-0-	180 1	3776 2	Y	54	53 0	2
						59 9					
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	187 1	3723 2	Y	63	62 0	3
						69 9					
02	3724 X	3541	-0-	-183	-0-	179 1	3309 2	Y	48	49 0	2
						53 9					
03	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	184 1	3600 2	Y	45	43 0	1 1
						50 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342		
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAN AMBROSIA D (SA1)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207			
*05	2418 X	1446	-0-	-972	-0-	56 1	1138 2	Y	229	230 0	2 1
						252 9					
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	111 1	2378 2	Y	164	159 0	5
						180 9					
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	130 1	2701 2	Y	563	542 0	1 1
						619 9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24 0	1 1
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	3441 X	2788	-0-	-653	-0-	116 1	2263 2	Y	372	349 0	23
						409 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-	117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-	117
01	426 X	-0-	-0-	-426	-0-			Y	-0-	117
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-	117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 12/20/2023		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 7166 - 12336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-		Y	-0-			-0-	
*11		3687 X	3687	-0-	-0-	152	1	Y	366	355	0	11	
						403	9						
12		1574 X	1574	-0-	-0-	65	1	Y	105	109	0	5	
						116	9				2 1		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5	0	-0-	
02		3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-		Y	-0-			-0-	
03		3813 X	1521	-0-	-2292	-0-	65	Y	174	163	0	11	
						191	9						

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7837 - 14268	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9507 - 16361		
*05		23467 X	22456	-0-	-1011	-0-	1040	Y	3	3	0	-0-
							3					
*06		22680 X	21780	-0-	-900	-0-	1053	Y	2	2	0	-0-
							2					
*07		21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	1043	Y	2	2	0	-0-
							2					
*08		23436 X	21124	-0-	-2312	-0-	995	Y	3	3	0	-0-
							3					
*09		21840 X	20649	-0-	-1191	-0-	929	Y	3	3	0	-0-
							3					
10		22475 X	21084	-0-	-1391	-0-	989	Y	4	4	0	-0-
							4					
*11		21750 X	20177	-0-	-1573	-0-	923	Y	4	4	0	-0-
							4					
12		21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	977	Y	4	4	0	-0-
							4					
01		21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	1012	Y	4	4	0	-0-
							4					
02		19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	1016	Y	4	4	0	-0-
							4					
03		21607 X	20981	-0-	-626	-0-	1021	Y	3	3	0	-0-
							3					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136				
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
*05	5580 X	5475	-0-	-105	-0-	250	1	Y	65	66	0	2
						72	9					
*06	5580 X	5571	-0-	-9	-0-	267	1	Y	53	54	0	1
						58	9					
*07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	277	1	Y	54	52	0	3
						59	9					
*08	5766 X	5561	-0-	-205	-0-	259	1	Y	61	60	0	4
						67	9					
*09	5580 X	4409	-0-	-1171	-0-	196	1	Y	41	43	0	2
						45	9					
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	62	62	0	2
						68	9					
*11	5580 X	5139	-0-	-441	-0-	230	1	Y	61	61	0	2
						67	9					
12	5704 X	5514	-0-	-190	-0-	246	1	Y	59	58	0	3
						65	9					
01	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	258	1	Y	76	76	0	3
						84	9					
02	5404 X	4893	-0-	-511	-0-	249	1	Y	69	69	0	3
						76	9					
03	5983 X	5347	-0-	-636	-0-	256	1	Y	68	66	0	1 1 4
						75	9					

BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447				
*05	3596 X	3084	-0-	-512	-0-	138	1	Y	155	157	0	1 1 4
						171	9					
*06	3480 X	2385	-0-	-1095	-0-	109	1	Y	103	104	0	3
						113	9					
*07	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	33	34	0	2
						36	9					
*08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	102	98	0	6
						112	9					
*09	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	126	1	Y	65	68	0	3
						72	9					
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	203	201	0	5
						223	9					
*11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	146	1	Y	151	151	0	1 1 4
						166	9					
12	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	133	1	Y	282	272	0	1 1 13
						310	9					
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	396	391	0	1 1 17
						436	9					
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	343	342	0	1 1 17
						377	9					
03	3472 X	2766	-0-	-706	-0-	116	1	Y	353	345	0	3 1 22
						388	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	2610 X	1422	-0-	-1188	-0-	68	1	1354	2	Y	-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1725	2	Y	-0-
						8	9				
*08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	119	1	2412	2	Y	4
						77	9				
*09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	2	Y	2
						63	9				
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1	2309	2	Y	2
						85	9				
*11	2520 N	2269	-0-	-251	-0-	102	1	2093	2	Y	2
						74	9				
12	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	99	1	2023	2	Y	3
						84	9				
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	3
						77	9				
02	2268 X	1041	-0-	-1227	-0-	53	1	967	2	Y	1
						21	9				
*03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	136	1	2669	2	Y	3
						62	9				
-----											
BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758			
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-	
-----											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023			
*05	2263 X	1815	-0-	-448	-0-	83	1	1697	2	Y	1
						35	9				
*06	2190 X	1628	-0-	-562	-0-	76	1	1506	2	Y	1
						46	9				
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	2	Y	2
						55	9				
*08	2232 X	2035	-0-	-197	-0-	93	1	1889	2	Y	3
						53	9				
*09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	92	1	1967	2	Y	2
						53	9				
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	Y	5
						195	9				
*11	1980 X	1914	-0-	-66	-0-	85	1	1774	2	Y	1
						55	9			1 1	
12	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	89	1	1878	2	Y	3
						74	9				
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	94	1	1871	2	Y	6
						157	9				
02	1960 X	1795	-0-	-165	-0-	89	1	1640	2	Y	3
						66	9				
03	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	95	1	1823	2	Y	3
						61	9			1 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*05	2232 X	2191	-0-	-41	-0-	103	1	2078	2	Y	9	10 0	-0-
						10	9						
*06	2220 X	2077	-0-	-143	-0-	100	1	1963	2	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	12	11 0	1
						13	9						
*08	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	98	1	1962	2	Y	11	11 0	1
						12	9						
*09	2070 N	1855	-0-	-215	-0-	84	1	1757	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
10	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	96	1	1909	2	Y	13	14 0	-0-
						14	9						
*11	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	87	1	1843	2	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	Y	18	17 0	1
						20	9						
01	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	93	1	1839	2	Y	28	28 0	1
						31	9						
02	1820 X	1574	-0-	-246	-0-	79	1	1470	2	Y	23	23 0	1
						25	9						
03	2015 X	1922	-0-	-93	-0-	93	1	1798	2	Y	28	27 0	2
						31	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592					
*05	14353 X	12760	-0-	-1593	-0-	591	1	12166	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*06	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	681	1	13419	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*07	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	330	1	6444	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	736	1	14920	2	Y	15	14 0	1
						17	9						
*09	13920 X	13143	-0-	-777	-0-	590	1	12509	2	Y	40	39 0	2
						44	9						
10	14384 X	12785	-0-	-1599	-0-	598	1	12174	2	Y	12	14 0	-0-
						13	9						
*11	13920 X	12806	-0-	-1114	-0-	586	1	12203	2	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
12	14384 X	12445	-0-	-1939	-0-	563	1	11875	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
01	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	633	1	12606	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
02	12264 X	10563	-0-	-1701	-0-	546	1	10009	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
03	13237 X	12954	-0-	-283	-0-	628	1	12319	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	329	-0-	329	329	17	1	312	2	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	627	-0-	627	956	28	1	599	2	Y	-0-	-0-	
01	956 X	-0-	-0-	-956	-0-			Y	-0-			-0-	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	3100 N	3165	-0-	65	65	152	1	2984	2	Y	26	24 0	2
						29	9						







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 9459 - 15185				
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
*05	6665 X	6348	-0-	-317	-0-	294	1	6054	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	6390 X	5826	-0-	-564	-0-	280	1	5536	2	Y	9	9	0			-0-
07	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	295	1	5767	2	Y	20	19	0			1
*08	6355 X	5958	-0-	-397	-0-	281	1	5665	2	Y	11	11	0			1
*09	6150 X	5350	-0-	-800	-0-	239	1	5098	2	Y	12	12	0			1
10	6355 X	5851	-0-	-504	-0-	273	1	5557	2	Y	19	19	0			1
*11	5880 X	4401	-0-	-1479	-0-	199	1	4187	2	Y	14	15	0			-0-
12	6076 X	5871	-0-	-205	-0-	264	1	5542	2	Y	59	56	0			3
01	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	282	1	5624	2	Y	24	26	0			1
02	5292 X	4879	-0-	-413	-0-	252	1	4609	2	Y	16	16	0			1
03	5859 X	5377	-0-	-482	-0-	262	1	5097	2	Y	16	16	0			1

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7843 - 13273	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7914 - 13244	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 9319 - 14387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5673 X	5464	-0-	-209	-0-	255	1	5207	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*06	5400 X	5297	-0-	-103	-0-	257	1	5039	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	266	1	5187	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*08	5642 X	5454	-0-	-188	-0-	256	1	5197	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*09	5460 X	4161	-0-	-1299	-0-	186	1	3972	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	275	1	5638	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*11	5280 X	5026	-0-	-254	-0-	230	1	4785	2	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	256	1	5427	2	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	265	1	5338	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
02	5348 X	4985	-0-	-363	-0-	254	1	4729	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
03	5921 X	5382	-0-	-539	-0-	263	1	5117	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

*05	T. A.	2740	-0-	2740	33772	126	1	2593	2	Y	19	21 0	1
						21	9						
*06	39597 X	5825	-0-	-33772	-0-	278	1	5510	2	Y	34	34 0	1
						37	9						
*07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	178	1	3464	2	Y	29	29 0	1
						32	9						
*08	8122 X	5407	-0-	-2715	-0-	253	1	5104	2	Y	45	43 0	3
						50	9						
*09	7080 X	4136	-0-	-2944	-0-	185	1	3923	2	Y	25	27 0	1
						28	9						
10	6014 X	5553	-0-	-461	-0-	259	1	5241	2	Y	48	48 0	1
						53	9						
*11	5820 X	5397	-0-	-423	-0-	243	1	5096	2	Y	53	52 0	2
						58	9						
12	5394 X	4403	-0-	-991	-0-	195	1	4151	2	Y	52	52 0	2
						57	9						
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	2 0	-0-
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-		-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #:		3H	RRCID ->	269603	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8238 - 12968				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	2542 X	1675	-0-	-867	-0-	-0-		74	1	1580	2	Y	19	18	0	1
								21	9							
*06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2014	2	Y	27	27	0	1
								30	9							
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1959	2	Y	30	30	0	1
								33	9							
*08	1953 X	1514	-0-	-439	-0-	-0-		71	1	1421	2	Y	20	20	0	1
								22	9							
*09	2130 X	1300	-0-	-830	-0-	-0-		59	1	1220	2	Y	19	19	0	1
								21	9							
10	2201 X	1235	-0-	-966	-0-	-0-		56	1	1146	2	Y	30	30	0	1
								33	9							
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-						Y	-0-	1	0	-0-
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	2468	2	Y	43	41	0	2
								47	9							
01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1857	2	Y	32	33	0	1
								35	9							
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1702	2	Y	27	27	0	1
								30	9							
03	2635 X	1884	-0-	-751	-0-	-0-		89	1	1764	2	Y	28	27	0	2
								31	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A541H	RRCID ->	269604	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9774 - 15230				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	2132	2	Y	64	61	0	3
								70	9							
01	T. A.	4978	-0-	4978	4978	4978		231	1	4657	2	Y	82	81	0	4
								90	9							
02	T. A.	3997	-0-	3997	8975	8975		202	1	3732	2	Y	57	58	0	3
								63	9							
03	T. A.	3802	-0-	3802	12777	12777		184	1	3578	2	Y	36	36	0	2
								40	9						1 1	

BRISCOE G		WELL #:		25H	RRCID ->	269605	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7955 - 12515				
*08	T. A.	1841	-0-	1841	1841	1841		85	1	1695	2	Y	55	52	0	3
								61	9							
*09	T. A.	3482	-0-	3482	5323	5323		150	1	3197	2	Y	123	121	0	5
								135	9							
10	T. A.	7705	-0-	7705	13028	13028		343	1	6998	2	Y	331	327	0	9
								364	9							
*11	T. A.	703	-0-	703	13731	13731		28	1	601	2	Y	67	72	0	2
								74	9						2 1	
12	T. A.	291	-0-	291	14022	14022		14	1	251	2	Y	24	25	0	1
								26	9							
*01	15699 X	1677	-0-	-14022	-0-	-0-		74	1	1513	2	Y	82	79	0	4
								90	9							
02	6972 X	238	-0-	-6734	-0-	-0-		13	1	211	2	Y	13	16	0	1
								14	9							
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	-0-						Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE G		WELL #:		39H	RRCID ->	269606	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	7963 - 12146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	657	-0-	657	657	29 1	617 2	Y	10	9 0		1
09	T. A.	870	-0-	870	1527	11 9	827 2	Y	4	5 0		-0-
10	T. A.	1570	-0-	1570	3097	4 9	1336 2	Y	152	148 0		4
*11	T. A.	793	-0-	793	3890	67 1	702 2	Y	53	54 0	1 1	2
12	T. A.	863	-0-	863	4753	167 9	756 2	Y	64	63 0		3
*01	5350 X	597	-0-	-4753	-0-	33 1	523 2	Y	45	46 0		2
02	1428 X	453	-0-	-975	-0-	58 9	402 2	Y	26	27 0		1
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	37 1		Y	-0-	1 0		-0-
						70 9						
						24 1						
						50 9						
						22 1						
						29 9						

GALVAN STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	269619	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8791 - 13218	
*05	1829 X	1745	-0-	-84	-0-	81 1	1638 2	Y	24	24 0		1
*06	1770 X	1611	-0-	-159	-0-	26 9	1500 2	Y	32	32 0		1
07	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	76 1	1521 2	Y	88	85 0		4
*08	1829 X	1644	-0-	-185	-0-	35 9	1501 2	Y	63	63 0		4
*09	1710 X	1579	-0-	-131	-0-	74 1	1489 2	Y	19	22 0		1
10	1736 X	1733	-0-	-3	-0-	69 9	1623 2	Y	30	30 0		1
*11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	21 9	1545 2	Y	38	38 0		1
12	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	77 1	1613 2	Y	52	51 0		2
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	33 9	1502 2	Y	61	60 0		3
02	1568 X	1542	-0-	-26	-0-	73 1	1418 2	Y	44	45 0		2
03	1736 X	1641	-0-	-95	-0-	42 9	1519 2	Y	39	39 0		2
						76 1						
						57 9						
						74 1						
						67 9						
						76 1						
						48 9						
						79 1						
						43 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621		PERF.10013 - 15129					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	7161 X	7001	-0-	-160	-0-	323	1	6644	2	Y	31	32	0		1
						34	9								
*06	7290 X	6690	-0-	-600	-0-	322	1	6335	2	Y	30	30	0		1
						33	9								
*07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	300	1	5854	2	Y	29	29	0		1
						32	9								
*08	7533 X	5716	-0-	-1817	-0-	268	1	5419	2	Y	26	25	0		2
						29	9								
*09	6960 X	4428	-0-	-2532	-0-	196	1	4201	2	Y	28	29	0		1
						31	9								
10	7006 X	6917	-0-	-89	-0-	322	1	6552	2	Y	39	39	0		1
						43	9								
*11	6690 X	5324	-0-	-1366	-0-	242	1	5047	2	Y	32	32	0		1
						35	9								
12	6169 X	4818	-0-	-1351	-0-	215	1	4566	2	Y	34	33	0		2
						37	9								
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	218	1	4306	2	Y	39	39	0		2
						43	9								
02	6244 X	4364	-0-	-1880	-0-	225	1	4102	2	Y	34	34	0		2
						37	9								
03	6913 X	5877	-0-	-1036	-0-	284	1	5540	2	Y	48	47	0		3
						53	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829					
*06	11970 X	2917	-0-	-9053	-0-	134	1	2637	2	Y	133	130	0		3
						146	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-				-0-
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-				-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-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-

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	12493 X	10049	-0-	-2444	-0-	465 1	9584 2	Y	-0-		-0-
*06	10950 X	9662	-0-	-1288	-0-	468 1	9194 2	Y	-0-		-0-
*07	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	474 1	9266 2	Y	-0-		-0-
*08	10385 X	9533	-0-	-852	-0-	449 1	9084 2	Y	-0-		-0-
*09	10020 X	8201	-0-	-1819	-0-	370 1	7831 2	Y	-0-		-0-
10	10044 X	9892	-0-	-152	-0-	463 1	9405 2	Y	22	21 0	1
						24 9					
*11	9660 X	9134	-0-	-526	-0-	415 1	8685 2	Y	31	31 0	1
						34 9					
12	9734 X	9678	-0-	-56	-0-	437 1	9207 2	Y	31	31 0	1
						34 9					
01	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	414 1	8269 2	Y	39	38 0	2
						43 9					
02	8932 X	8188	-0-	-744	-0-	421 1	7739 2	Y	25	26 0	1
						28 9					
03	9889 X	8892	-0-	-997	-0-	432 1	8431 2	Y	26	25 0	2
						29 9					

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

*05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	95 1	1923 2	Y	31	30 0	1
						34 9					
*06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	81 1	1603 2	Y	34	34 0	1
						37 9					
*07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	76 1	1492 2	Y	9	10 0	-0-
						10 9					
08	2046 X	22	-0-	-2024	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
09	1980 X	50	-0-	-1930	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-
12	1581 X	1341	-0-	-240	-0-	54 1	1137 2	Y	136	130 0	6
						150 9					
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	48 1	953 2	Y	40	44 0	2
						44 9					
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51 1	947 2	Y	39	39 0	2
						43 9					
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53 1	1018 2	Y	1	3 0	-0-
						1 9					

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

*05	4464 X	3839	-0-	-625	-0-	179 1	3658 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*06	4290 X	3557	-0-	-733	-0-	171 1	3384 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	171 1	3385 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*08	3937 X	3471	-0-	-466	-0-	164 1	3297 2	Y	9	8 0	1
						10 9					
*09	3720 X	2946	-0-	-774	-0-	131 1	2814 2	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
10	3844 X	3638	-0-	-206	-0-	173 1	3464 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*11	3540 X	3210	-0-	-330	-0-	146 1	3063 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	3565 X	2995	-0-	-570	-0-	135 1	2859 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	160 1	3156 2	Y	-0-		-0-
02	3276 X	3043	-0-	-233	-0-	158 1	2881 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
03	3627 X	3196	-0-	-431	-0-	155 1	3039 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	146	1	3026	2	Y	-0-
*06	3090 X	3061	-0-	-29	-0-	147	1	2913	2	Y	-0-
*07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	152	1	2947	2	Y	-0-
*08	3286 X	3080	-0-	-206	-0-	146	1	2931	2	Y	-0-
*09	3180 X	2927	-0-	-253	-0-	131	1	2792	2	Y	-0-
10	3162 X	2996	-0-	-166	-0-	141	1	2849	2	Y	-0-
*11	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	133	1	2752	2	Y	-0-
12	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	133	1	2804	2	Y	-0-
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	141	1	2798	2	Y	-0-
02	2716 X	2651	-0-	-65	-0-	135	1	2510	2	Y	-0-
03	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	141	1	2761	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468			
*05	12617 X	11267	-0-	-1350	-0-	521	1	10733	2	Y	-0-
*06	12210 X	10282	-0-	-1928	-0-	496	1	9769	2	Y	-0-
*07	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	501	1	9755	2	Y	1
*08	12090 X	9865	-0-	-2225	-0-	464	1	9377	2	Y	1
*09	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	534	1	11309	2	Y	1
10	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	538	1	10916	2	Y	1
*11	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	468	1	9763	2	Y	3
12	12245 X	8126	-0-	-4119	-0-	367	1	7728	2	Y	1
01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	375	1	7506	2	Y	2
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	575	1	10566	2	Y	2
03	11501 X	9155	-0-	-2346	-0-	443	1	8684	2	Y	2

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	5084 X	2104	-0-	-2980	-0-	99 1	1980 2	25 9	Y	23	25 0				1
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				Y	-0-	1 0				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	-0-					-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				Y	-0-					-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249		PERF. 9854 - 13942					
*08	2046 X	1725	-0-	-321	-0-	80 1	1624 2	21 9	Y	19	18 0				1
*09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	111 1	2383 2	28 9	Y	25	25 0				1
10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	108 1	2221 2	31 9	Y	28	28 0				1
*11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	108 1	2308 2	33 9	Y	30	30 0				1
12	2604 X	2351	-0-	-253	-0-	105 1	2204 2	42 9	Y	38	37 0				2
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	107 1	2199 2	42 9	Y	38	38 0				2
02	2352 X	2108	-0-	-244	-0-	110 1	1996 2	2 9	Y	2	4 0				-0-
03	2542 X	664	-0-	-1878	-0-	31 1	631 2	2 9	Y	2	2 0				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9829 - 16361					
*05	6014 X	2451	-0-	-3563	-0-	112 1	2329 2	10 9	Y	9	10 0				-0-
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	443 1	8950 2	92 9	Y	84	79 0				5
*09	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	352 1	7453 2	73 9	Y	66	68 0				3
10	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	323 1	6567 2	84 9	Y	76	77 0				2
*11	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	311 1	6464 2	87 9	Y	79	79 0				2
12	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	314 1	6593 2	106 9	Y	96	93 0	1 1			4
01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	326 1	6527 2	105 9	Y	95	95 0				4
02	7336 X	6207	-0-	-1129	-0-	315 1	5803 2	89 9	Y	81	81 0				4
03	7099 X	6673	-0-	-426	-0-	319 1	6267 2	87 9	Y	79	77 0	1 1			5



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 9657		PERF.10079 - 14988				
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
*05	6200 X	6018	-0-	-182	-0-	280	1	5720	2	Y	16	17 0	-0-	
						18	9							
*06	5940 X	5467	-0-	-473	-0-	262	1	5182	2	Y	21	20 0	1	
						23	9							
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	293	1	5698	2	Y	4	5 0	-0-	
						4	9							
*08	6014 X	5669	-0-	-345	-0-	267	1	5384	2	Y	16	15 0	1	
						18	9							
*09	5820 X	3904	-0-	-1916	-0-	175	1	3720	2	Y	8	9 0	-0-	
						9	9							
10	6014 X	2151	-0-	-3863	-0-	98	1	2028	2	Y	23	22 0	1	
						25	9							
*11	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	339	1	7072	2	Y	72	71 0	2	
						79	9							
12	5983 X	2118	-0-	-3865	-0-	94	1	1974	2	Y	45	44 0	1 1	2
						50	9							
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	314	1	6295	2	Y	77	76 0	3	
						85	9							
02	7000 X	5313	-0-	-1687	-0-	272	1	5002	2	Y	35	36 0	2	
						39	9							
03	7750 X	5184	-0-	-2566	-0-	251	1	4909	2	Y	22	23 0	1	
						24	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9936 - 14865				
*05	13733 X	8186	-0-	-5547	-0-	378	1	7775	2	Y	30	30 0	1	
						33	9							
*06	10020 X	9150	-0-	-870	-0-	440	1	8669	2	Y	37	37 0	1	
						41	9							
*07	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	435	1	8461	2	Y	14	14 0	1	
						15	9							
*08	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	411	1	8325	2	Y	-0-	1 0	-0-	
						348	1	7379	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	9150 X	7727	-0-	-1423	-0-	348	1	7379	2	Y	-0-	-0-	-0-	
						401	1	8156	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	9455 X	8557	-0-	-898	-0-	401	1	8156	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	9150 X	7870	-0-	-1280	-0-	358	1	7512	2	Y	-0-	-0-	-0-	
						99	1	2030	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	8897 X	2129	-0-	-6768	-0-	99	1	2030	2	Y	-0-	-0-	-0-	
						432	1	8591	2	Y	70	67 0	3	
						77	9							
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	452	1	8304	2	Y	-0-	3 0	-0-	
						421	1	8283	2	Y	1	1 0	-0-	
*03	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	421	1	8283	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7988 - 13849		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1860 X	1383	-0-	-477	-0-	55	1	1121	2	Y	188	178	0	12
						207	9							
*09	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	85	1	1786	2	Y	375	370	0	16
						413	9							
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	97	1	1968	2	Y	391	395	0	11
						430	9							
*11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	2	Y	316	316	0	9
						348	9							
12	2356 X	1532	-0-	-824	-0-	54	1	1148	2	Y	300	293	0	14
						330	9							
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	63	1	1245	2	Y	257	259	0	11
						283	9							
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	100	1	1845	2	Y	416	405	0	21
						458	9							
03	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	83	1	1635	2	Y	361	356	0	22
						397	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9290 - 15259				
*05	8060 X	7951	-0-	-109	-0-	367	1	7545	2	Y	35	36	0	1
						39	9							
*06	7740 X	7625	-0-	-115	-0-	366	1	7218	2	Y	37	37	0	1
						41	9							
*07	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	354	1	6954	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
*08	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	405	1	8198	2	Y	29	28	0	2
						32	9							
*09	7710 X	7157	-0-	-553	-0-	321	1	6807	2	Y	26	27	0	1
						29	9							
10	7936 X	4987	-0-	-2949	-0-	232	1	4725	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
*11	8340 X	4668	-0-	-3672	-0-	213	1	4380	2	Y	68	67	0	2
						75	9							
12	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	389	1	8199	2	Y	78	76	0	4
						86	9							
01	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	309	1	6202	2	Y	29	32	0	1
						32	9							
02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	355	1	6540	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
03	8680 X	5588	-0-	-3092	-0-	271	1	5314	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7688 X	6630	-0-	-1058	-0-	307	1	6316	2	Y	6	8 0	-0-
						7	9						
*06	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	369	1	7284	2	Y	32	31 0	1
						35	9						
07	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	367	1	7183	2	Y	30	30 0	1
						33	9						
*08	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	375	1	7584	2	Y	35	34 0	2
						39	9						
*09	7680 X	7509	-0-	-171	-0-	337	1	7137	2	Y	32	33 0	1
						35	9						
10	7936 X	7244	-0-	-692	-0-	337	1	6862	2	Y	41	41 0	1
						45	9						
*11	7740 X	4760	-0-	-2980	-0-	215	1	4521	2	Y	22	22 0	1
						24	9						
12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	398	1	8377	2	Y	24	24 0	1
						26	9						
01	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	350	1	6994	2	Y	67	65 0	3
						74	9						
02	7000 X	6909	-0-	-91	-0-	355	1	6517	2	Y	34	35 0	2
						37	9						
03	8804 X	5385	-0-	-3419	-0-	262	1	5104	2	Y	17	18 0	1
						19	9						

BRISCOE GUL STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

*05	6231 X	5868	-0-	-363	-0-	268	1	5553	2	Y	43	45 0	1
						47	9						
*06	5940 X	5540	-0-	-400	-0-	267	1	5223	2	Y	45	45 0	1
						50	9						
*07	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	280	1	5491	2	Y	50	49 0	2
						55	9						
*08	5952 X	5143	-0-	-809	-0-	239	1	4857	2	Y	43	42 0	3
						47	9						
*09	5700 X	5697	-0-	-3	-0-	256	1	5394	2	Y	43	44 0	2
						47	9						
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	279	1	5676	2	Y	63	63 0	2
						69	9						
*11	5640 X	5499	-0-	-141	-0-	248	1	5181	2	Y	64	64 0	2
						70	9						
12	5890 X	5499	-0-	-391	-0-	244	1	5171	2	Y	76	75 0	3
						84	9						
01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	250	1	5040	2	Y	79	79 0	3
						87	9						
02	5432 X	4254	-0-	-1178	-0-	216	1	3980	2	Y	53	53 0	3
						58	9						
03	6014 X	5921	-0-	-93	-0-	285	1	5555	2	Y	74	71 0	1 1 5
						81	9						

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		3H	RRCID -> 271085	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 7789	PERF. 8300	- 13165			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		2H	RRCID -> 271086	COMPL. DATE 09/08/2013	TOTAL DEPTH 7778	PERF. 8315	- 13288			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #:		24H	RRCID -> 271114	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 7638	PERF. 7986	- 11960			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #:		23H	RRCID -> 271115	COMPL. DATE 12/16/2015	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 7883	- 12645			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	241	1	4984	2	Y	59	60 0	2
						65	9						
*06	5400 X	5092	-0-	-308	-0-	243	1	4774	2	Y	68	68 0	2
						75	9						
*07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	253	1	4927	2	Y	63	62 0	3
						69	9						
*08	5580 X	5174	-0-	-406	-0-	240	1	4864	2	Y	64	63 0	4
						70	9						
*09	5250 X	4888	-0-	-362	-0-	218	1	4613	2	Y	52	54 0	2
						57	9						
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	248	1	5010	2	Y	67	67 0	2
						74	9						
*11	5100 X	4962	-0-	-138	-0-	225	1	4654	2	Y	75	75 0	2
						83	9						
12	5239 X	5060	-0-	-179	-0-	225	1	4737	2	Y	89	86 0	4
						98	9					1 1	
01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	239	1	4728	2	Y	89	89 0	4
						98	9						
02	4816 X	4527	-0-	-289	-0-	230	1	4209	2	Y	80	80 0	4
						88	9						
03	5332 X	4991	-0-	-341	-0-	238	1	4666	2	Y	79	77 0	5
						87	9					1 1	

GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558					
*05	15376 X	6641	-0-	-8735	-0-	307	1	6321	2	Y	12	13 0	-0-
						13	9						
*06	14880 X	6390	-0-	-8490	-0-	306	1	6073	2	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
*07	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	318	1	6186	2	Y	13	12 0	1
						14	9						
*08	13547 X	6502	-0-	-7045	-0-	306	1	6183	2	Y	12	12 0	1
						13	9						
*09	9600 X	5814	-0-	-3786	-0-	262	1	5538	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
10	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	424	1	8573	2	Y	20	20 0	1
						22	9						
*11	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	386	1	8028	2	Y	27	27 0	1
						30	9						
12	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	385	1	8130	2	Y	36	35 0	2
						40	9						
01	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	411	1	8196	2	Y	39	39 0	2
						43	9						
02	8148 X	7762	-0-	-386	-0-	401	1	7325	2	Y	33	33 0	2
						36	9						
03	9021 X	8296	-0-	-725	-0-	403	1	7859	2	Y	31	31 0	2
						34	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	307	1	6317	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
*06	5700 X	5407	-0-	-293	-0-	260	1	5136	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
*07	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	277	1	5458	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
*08	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	344	1	6938	2	Y	27	26	0	2
						30	9							
*09	6420 X	5791	-0-	-629	-0-	261	1	5506	2	Y	22	23	0	1
						24	9							
10	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	339	1	6874	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
*11	7080 X	6716	-0-	-364	-0-	303	1	6374	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
12	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	302	1	6395	2	Y	42	41	0	2
						46	9							
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	315	1	6309	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
02	6552 X	6019	-0-	-533	-0-	309	1	5670	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
03	7254 X	6480	-0-	-774	-0-	314	1	6131	2	Y	32	32	0	2
						35	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016						
*08	T. A.	2031	-0-	2031	2031	95	1	1924	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
*09	T. A.	22	-0-	22	2053	22	2			Y	-0-	1	0	-0-
10	T. A.	98	-0-	98	2151	97	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-			-0-
*01	2222 X	71	-0-	-2151	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	101	1	1957	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	685 1 33 9	14050 2	Y	30	31 0	1
*06	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	656 1 52 9	12957 2	Y	47	47 0	1
*07	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	657 1 30 9	12799 2	Y	27	27 0	1
*08	17019 X	13670	-0-	-3349	-0-	641 1 33 9	12996 2	Y	30	29 0	2
*09	16470 X	12791	-0-	-3679	-0-	575 1 30 9	12186 2	Y	27	28 0	1
10	14756 X	13090	-0-	-1666	-0-	613 1 39 9	12438 2	Y	35	35 0	1
*11	13650 X	12247	-0-	-1403	-0-	558 1 41 9	11648 2	Y	37	37 0	1
12	13640 X	11323	-0-	-2317	-0-	511 1 50 9	10762 2	Y	45	44 0	2
01	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	528 1 2 9	10498 2	Y	2	4 0	-0-
02	11928 X	11712	-0-	-216	-0-	602 1 47 9	11063 2	Y	43	41 0	2
03	13082 X	11801	-0-	-1281	-0-	572 1 33 9	11196 2	Y	30	30 0	2

GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840			
*05	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	111 1 4 9	2288 2	Y	4	4 0	-0-
*06	2460 X	2414	-0-	-46	-0-	118 1 4 9	2292 2	Y	4	4 0	-0-
*07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	122 1 7 9	2378 2	Y	6	6 0	-0-
*08	2418 X	2344	-0-	-74	-0-	111 1 6 9	2227 2	Y	5	5 0	-0-
*09	2400 X	2347	-0-	-53	-0-	106 1 3 9	2238 2	Y	3	3 0	-0-
10	2511 X	2493	-0-	-18	-0-	116 1 11 9	2366 2	Y	10	10 0	-0-
*11	2430 X	2346	-0-	-84	-0-	105 1 14 9	2227 2	Y	13	13 0	-0-
12	2511 X	2443	-0-	-68	-0-	110 1 21 9	2312 2	Y	19	18 0	1
01	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	117 1 30 9	2308 2	Y	27	27 0	1
02	2240 X	2198	-0-	-42	-0-	112 1 21 9	2065 2	Y	19	19 0	1
03	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	111 1 17 9	2199 2	Y	15	15 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	15035 X	13776	-0-	-1259	-0-	637 1	13109 2	Y	27	27 0	1
						30 9					
*06	14010 X	13365	-0-	-645	-0-	644 1	12691 2	Y	27	27 0	1
						30 9					
*07	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	665 1	12972 2	Y	26	26 0	1
						29 9					
*08	14105 X	13562	-0-	-543	-0-	637 1	12896 2	Y	26	25 0	2
						29 9					
*09	13530 X	12825	-0-	-705	-0-	575 1	12224 2	Y	24	25 0	1
						26 9					
10	13795 X	13369	-0-	-426	-0-	626 1	12699 2	Y	40	40 0	1
						44 9					
*11	13350 X	12715	-0-	-635	-0-	579 1	12093 2	Y	39	39 0	1
						43 9					
12	13671 X	12254	-0-	-1417	-0-	554 1	11638 2	Y	56	54 0	3
						62 9					
01	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	621 1	12410 2	Y	63	63 0	3
						69 9					
02	12068 X	11332	-0-	-736	-0-	583 1	10687 2	Y	56	56 0	3
						62 9					
03	13361 X	11394	-0-	-1967	-0-	552 1	10778 2	Y	58	56 0	1 1 4
						64 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968			
*05	12865 X	12744	-0-	-121	-0-	590 1	12123 2	Y	28	29 0	1
						31 9					
*06	12360 X	12265	-0-	-95	-0-	592 1	11642 2	Y	28	28 0	1
						31 9					
*07	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	589 1	11448 2	Y	24	24 0	1
						26 9					
*08	12865 X	11458	-0-	-1407	-0-	541 1	10893 2	Y	22	22 0	1
						24 9					
*09	12450 X	10679	-0-	-1771	-0-	480 1	10176 2	Y	21	21 0	1
						23 9					
10	12741 X	10678	-0-	-2063	-0-	498 1	10155 2	Y	23	23 0	1
						25 9					
*11	12270 X	8898	-0-	-3372	-0-	405 1	8471 2	Y	20	20 0	1
						22 9					
12	12059 X	8650	-0-	-3409	-0-	392 1	8233 2	Y	23	23 0	1
						25 9					
01	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	632 1	12594 2	Y	47	46 0	2
						52 9					
02	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	520 1	9564 2	Y	32	32 0	2
						35 9					
*03	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	532 1	10416 2	Y	29	29 0	2
						32 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	16895 X	15998	-0-	-897	-0-	742 1	15246 2	Y	9	10 0		-0-
						10 9						
*06	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	794 1	15648 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*07	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	797 1	15570 2	Y	11	10 0		1
						12 9						
*08	16058 X	15834	-0-	-224	-0-	748 1	15077 2	Y	8	8 0		1
						9 9						
*09	16440 X	15269	-0-	-1171	-0-	687 1	14572 2	Y	9	10 0		-0-
						10 9						
10	16988 X	15767	-0-	-1221	-0-	739 1	15014 2	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
*11	16440 X	14979	-0-	-1461	-0-	684 1	14278 2	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
12	16368 X	14650	-0-	-1718	-0-	662 1	13968 2	Y	18	17 0		1
						20 9						
01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	730 1	14554 2	Y	20	20 0		1
						22 9						
02	14252 X	13560	-0-	-692	-0-	698 1	12843 2	Y	17	17 0		1
						19 9						
03	15779 X	14687	-0-	-1092	-0-	715 1	13954 2	Y	16	16 0		1
						18 9						

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

*05	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	368 1	7604 2	Y	-0-			-0-
*06	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	363 1	7137 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*07	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	385 1	7528 2	Y	-0-			-0-
*08	10695 X	7609	-0-	-3086	-0-	357 1	7252 2	Y	-0-			-0-
*09	10320 X	5346	-0-	-4974	-0-	240 1	5106 2	Y	-0-			-0-
10	7967 X	7121	-0-	-846	-0-	334 1	6776 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
*11	7650 X	6596	-0-	-1054	-0-	300 1	6278 2	Y	16	16 0		-0-
						18 9						
12	7905 X	6416	-0-	-1489	-0-	290 1	6107 2	Y	17	16 0		1
						19 9						
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	198 1	3926 2	Y	16	16 0		1
						18 9						
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B342		RRCID -> 271520	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 9344	- 14912
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	12152 X	9629	-0-	-2523	-0-	447 1	9175 2	Y	6	7 0	-0-
*06	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	542 1	10661 2	Y	8	8 0	-0-
*07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	211 1	4068 2	Y	3	3 0	-0-
*08	14942 X	10327	-0-	-4615	-0-	485 1	9823 2	Y	17	16 0	1
*09	14460 X	9252	-0-	-5208	-0-	415 1	8828 2	Y	8	9 0	-0-
10	11563 X	5526	-0-	-6037	-0-	259 1	5260 2	Y	6	6 0	-0-
11	11190 X	668	-0-	-10522	-0-	31 1	637 2	Y	-0-		-0-
12	10323 X	9963	-0-	-360	-0-	449 1	9419 2	Y	86	82 0	4
01	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	535 1	10672 2	Y	31	34 0	1
02	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	500 1	9176 2	Y	17	17 0	1
*03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	494 1	9674 2	Y	29	28 0	2

GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH	8822	PERF. 9441	- 14809
*05	14787 X	11617	-0-	-3170	-0-	538 1	11079 2	Y	-0-		-0-
*06	14370 X	13125	-0-	-1245	-0-	636 1	12488 2	Y	1	1 0	-0-
*07	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	759 1	14830 2	Y	6	6 0	-0-
*08	15407 X	2865	-0-	-12542	-0-	135 1	2730 2	Y	-0-		-0-
*09	14880 X	1327	-0-	-13553	-0-	60 1	1267 2	Y	-0-		-0-
10	20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	950 1	19334 2	Y	-0-		-0-
*11	15090 X	14038	-0-	-1052	-0-	643 1	13395 2	Y	-0-		-0-
12	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	762 1	16088 2	Y	-0-		-0-
01	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	706 1	14057 2	Y	-0-		-0-
02	18312 X	11747	-0-	-6565	-0-	605 1	11142 2	Y	-0-		-0-
03	20274 X	13369	-0-	-6905	-0-	652 1	12715 2	Y	2	2 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH	8829	PERF. 9254	- 14958
*05	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	759 1	15604 2	Y	-0-		2
*06	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	520 1	10211 2	Y	-0-		2
*07	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	502 1	9835 2	Y	-0-		2
*08	16368 X	9807	-0-	-6561	-0-	462 1	9345 2	Y	-0-		2
*09	15840 X	7346	-0-	-8494	-0-	330 1	7007 2	Y	8	10 0	-0-
10	16368 X	8868	-0-	-7500	-0-	415 1	8453 2	Y	-0-		-0-
*11	10710 X	4563	-0-	-6147	-0-	210 1	4353 2	Y	-0-		-0-
12	10323 X	1304	-0-	-9019	-0-	58 1	1246 2	Y	-0-		-0-
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	63 1	1271 2	Y	-0-		-0-
02	8008 X	939	-0-	-7069	-0-	49 1	889 2	Y	1	1 0	-0-
03	8866 X	1163	-0-	-7703	-0-	56 1	1106 2	Y	1	1 0	-0-

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	3565 X	2685	-0-	-880	-0-	124	1	2547	2	Y	13	-0-
						14	9				14	0
06	3330 X	884	-0-	-2446	-0-	41	1	839	2	Y	4	-0-
						4	9				4	0
*07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	170	1	3326	2	Y	2	-0-
						2	9				2	0
*08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	161	1	3219	2	Y	1	-0-
						1	9				1	0
*09	3030 X	2511	-0-	-519	-0-	111	1	2400	2	Y	-0-	-0-
10	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	148	1	2945	2	Y	-0-	-0-
*11	3390 X	3103	-0-	-287	-0-	143	1	2960	2	Y	-0-	-0-
12	3503 X	2942	-0-	-561	-0-	133	1	2809	2	Y	-0-	-0-
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	148	1	2964	2	Y	-0-	-0-
02	2884 X	2776	-0-	-108	-0-	144	1	2632	2	Y	-0-	-0-
03	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

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

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

*05	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	296	1	6076	2	Y	-0-	-0-
*06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	301	1	5902	2	Y	-0-	-0-
*07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	320	1	6229	2	Y	-0-	-0-
*08	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	303	1	6125	2	Y	10	1
						11	9				9	0
*09	6210 X	3254	-0-	-2956	-0-	147	1	3097	2	Y	9	-0-
						10	9				10	0
10	6479 X	1604	-0-	-4875	-0-	73	1	1500	2	Y	28	1
						31	9				27	0
*11	6270 X	5069	-0-	-1201	-0-	225	1	4678	2	Y	151	4
						166	9				148	0
12	6479 X	3785	-0-	-2694	-0-	167	1	3521	2	Y	88	4
						97	9				87	0
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	275	1	5451	2	Y	66	3
						73	9				67	0
02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	296	1	5429	2	Y	38	2
						42	9				39	0
*03	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	311	1	6097	2	Y	19	1
						21	9				20	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-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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				
*05	22196	X	14714	-0-	-7482	-0-	683	1	14005	2	Y	24	25	0	1
							26	9							
*06	16470	X	13916	-0-	-2554	-0-	671	1	13210	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
*07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	686	1	13431	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
*08	15872	X	12968	-0-	-2904	-0-	614	1	12352	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
*09	14580	X	2799	-0-	-11781	-0-	127	1	2672	2	Y	-0-			-0-
10	14694	X	5835	-0-	-8859	-0-	273	1	5545	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*11	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	854	1	17852	2	Y	40	39	0	1
							44	9							
12	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	682	1	14391	2	Y	53	52	0	2
							58	9							
01	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	540	1	10754	2	Y	52	52	0	2
							57	9							
02	17500	X	8806	-0-	-8694	-0-	453	1	8321	2	Y	29	30	0	1
							32	9							
03	19375	X	13897	-0-	-5478	-0-	674	1	13162	2	Y	55	53	0	3
							61	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		B423H	RRCID ->	271531	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 9258 - 14011			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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 #: 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	15221 X	13061	-0-	-2160	-0-	604	1	12417	2	Y	36	37 0	1
						40	9						
*06	13830 X	12452	-0-	-1378	-0-	599	1	11812	2	Y	37	37 0	1
						41	9						
*07	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	619	1	12101	2	Y	37	36 0	2
						41	9						
*08	13609 X	4451	-0-	-9158	-0-	210	1	4226	2	Y	14	15 0	1
						15	9						
09	12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
10	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-		-0-
11	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-		-0-
12	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001					
*05	9951 X	5582	-0-	-4369	-0-	255	1	5213	2	Y	104	107 0	1 1 3
						114	9						
*06	7770 X	4481	-0-	-3289	-0-	211	1	4182	2	Y	80	81 0	2
						88	9						
07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	196	1	3851	2	Y	61	60 0	3
						67	9						
*08	5580 X	2037	-0-	-3543	-0-	95	1	1907	2	Y	32	33 0	2
						35	9						
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-		-0-
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-		-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	914	-0-	914	914	41	1	848	2	Y	23	22 0	1
						25	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8687		PERF. 9202 - 14052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	14508 X	14300	-0-	-208	-0-	660	1	13599	2	Y	37	38 0	1
						41	9						
*06	14070 X	13831	-0-	-239	-0-	667	1	13124	2	Y	36	36 0	1
						40	9						
*07	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	657	1	12829	2	Y	28	28 0	1
						31	9						
*08	14539 X	6873	-0-	-7666	-0-	323	1	6532	2	Y	16	16 0	1
						18	9						
*09	14010 X	1180	-0-	-12830	-0-	53	1	1124	2	Y	3	4 0	-0-
						3	9						
10	14291 X	1555	-0-	-12736	-0-	73	1	1481	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*11	13830 X	6631	-0-	-7199	-0-	300	1	6253	2	Y	71	69 0	2
						78	9						
12	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	648	1	13723	2	Y	73	71 0	3
						80	9					1 1	
01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	617	1	12320	2	Y	68	68 0	3
						75	9						
02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	589	1	10842	2	Y	39	40 0	2
						43	9						
03	14446 X	12255	-0-	-2191	-0-	595	1	11635	2	Y	23	24 0	1
						25	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9465 - 14786			
*05	15810 X	13930	-0-	-1880	-0-	647	1	13282	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*06	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	741	1	14619	2	Y	-0-		-0-
*07	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	733	1	14344	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*08	15407 X	14391	-0-	-1016	-0-	679	1	13708	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*09	14970 X	10686	-0-	-4284	-0-	480	1	10205	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	763	1	15554	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*11	14970 X	14322	-0-	-648	-0-	657	1	13662	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	15066 X	10753	-0-	-4313	-0-	484	1	10267	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
01	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	691	1	13771	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	14728 X	10528	-0-	-4200	-0-	542	1	9985	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	16306 X	14993	-0-	-1313	-0-	729	1	14262	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	15190 X	11753	-0-	-3437	-0-	545	1	11208	2	Y	-0-		-0-
*06	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	711	1	14042	2	Y	-0-		-0-
*07	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	672	1	13164	2	Y	-0-		-0-
*08	14849 X	5349	-0-	-9500	-0-	253	1	5096	2	Y	-0-		-0-
*09	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	709	1	15020	2	Y	-0-		-0-
10	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	716	1	14575	2	Y	-0-		-0-
*11	14730 X	12867	-0-	-1863	-0-	588	1	12279	2	Y	-0-		-0-
12	16244 X	12946	-0-	-3298	-0-	587	1	12359	2	Y	-0-		-0-
01	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	651	1	12958	2	Y	2	2 0	-0-
02	14672 X	10125	-0-	-4547	-0-	523	1	9595	2	Y	6	6 0	-0-
03	15283 X	12987	-0-	-2296	-0-	631	1	12356	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

*05	15500 X	11585	-0-	-3915	-0-	536	1	11049	2	Y	-0-		-0-
*06	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	716	1	14131	2	Y	1	1 0	-0-
*07	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	672	1	13159	2	Y	1	1 0	-0-
*08	14818 X	13485	-0-	-1333	-0-	633	1	12816	2	Y	33	31 0	2
*09	14850 X	9185	-0-	-5665	-0-	412	1	8762	2	Y	10	12 0	-0-
10	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	735	1	14957	2	Y	1	1 0	-0-
*11	14850 X	12749	-0-	-2101	-0-	585	1	12163	2	Y	1	1 0	-0-
12	13826 X	12157	-0-	-1669	-0-	546	1	11585	2	Y	24	23 0	1
01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	660	1	13230	2	Y	45	44 0	2
02	14168 X	11694	-0-	-2474	-0-	603	1	11087	2	Y	4	6 0	-0-
03	15686 X	11663	-0-	-4023	-0-	568	1	11092	2	Y	3	3 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

*05	18670 X	8208	-0-	-10462	-0-	379	1	7792	2	Y	34	36 0	1
*06	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	365	1	7166	2	Y	30	30 0	1
*07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	363	1	7084	2	Y	29	29 0	1
*08	9703 X	7094	-0-	-2609	-0-	334	1	6726	2	Y	31	30 0	2
*09	7950 X	5359	-0-	-2591	-0-	239	1	5091	2	Y	26	27 0	1
10	8215 X	7036	-0-	-1179	-0-	328	1	6666	2	Y	38	38 0	1
*11	7560 X	5420	-0-	-2140	-0-	246	1	5133	2	Y	37	37 0	1
12	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	357	1	7535	2	Y	48	47 0	2
01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	340	1	6761	2	Y	54	54 0	2
02	6356 X	6241	-0-	-115	-0-	319	1	5847	2	Y	68	67 0	3
03	7936 X	7071	-0-	-865	-0-	341	1	6663	2	Y	61	59 0	1 1 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*05	T. A.	5230	-0-	5230	11268	241	1 4960 2	Y	26	25 0	1
*06	16140 X	4872	-0-	-11268	-0-	230	1 4601 2	Y	37	37 0	1
*07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	229	1 4499 2	Y	12	12 0	1
*08	5239 X	4892	-0-	-347	-0-	231	1 4661 2	Y	-0-	1 0	-0-
*09	5070 X	2822	-0-	-2248	-0-	129	1 2693 2	Y	-0-		-0-
10	5239 X	5133	-0-	-106	-0-	241	1 4892 2	Y	-0-		-0-
*11	4860 X	4754	-0-	-106	-0-	216	1 4538 2	Y	-0-		-0-
12	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	207	1 4352 2	Y	-0-		-0-
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	190	1 3806 2	Y	-0-		-0-
02	4648 X	3335	-0-	-1313	-0-	172	1 3163 2	Y	-0-		-0-
03	5146 X	3862	-0-	-1284	-0-	186	1 3676 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

*05	5549 X	4148	-0-	-1401	-0-	192	1 3941 2	Y	14	21 0	1 1	-0-
*06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	201	1 3945 2	Y	5	5 0		-0-
*07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	198	1 3885 2	Y	8	8 0		-0-
*08	4154 X	3956	-0-	-198	-0-	186	1 3762 2	Y	7	7 0		-0-
*09	4140 X	2598	-0-	-1542	-0-	116	1 2471 2	Y	10	10 0		-0-
10	4278 X	142	-0-	-4136	-0-	3	1 139 2	Y	-0-			-0-
*11	4140 X	283	-0-	-3857	-0-	15	1 268 2	Y	-0-			-0-
12	4092 X	253	-0-	-3839	-0-	13	1 240 2	Y	-0-			-0-
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	15	1 283 2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	299	-0-	-2137	-0-	16	1 283 2	Y	-0-			-0-
*03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	18	1 350 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

*08	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	299	1 6079 2	Y	481	455 0		30
*09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	168	1 3581 2	Y	254	272 0	1 1	11
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	173	1 3462 2	Y	344	345 0	1 1	9
*11	4560 X	2237	-0-	-2323	-0-	90	1 1909 2	Y	216	217 0	2 1	6
12	4712 X	2264	-0-	-2448	-0-	96	1 1988 2	Y	164	162 0	1 1	7
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	120	1 2387 2	Y	228	225 0		10
02	3752 X	1681	-0-	-2071	-0-	77	1 1441 2	Y	148	150 0	1 1	7
03	3999 X	1852	-0-	-2147	-0-	83	1 1604 2	Y	150	147 0	1 1	9

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

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

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-		-0-
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	175	170 0	5
						193	9						
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	59	1	1258	2	Y	200	195 0	9
						220	9					1 1	
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	86	90 0	4
						95	9					1 1	
02	1400 X	905	-0-	-495	-0-	40	1	727	2	Y	125	123 0	6
						138	9						
03	1550 X	798	-0-	-752	-0-	34	1	654	2	Y	100	99 0	6
						110	9					1 1	

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

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-

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

*05	3100 N	6612	-0-	3512	3825	301	1	6188	2	Y	112	109 0	3
						123	9						
*06	3000 N	5815	-0-	2815	6640	276	1	5452	2	Y	79	80 0	2
						87	9						
*07	13817 X	7177	-0-	-6640	-0-	349	1	6797	2	Y	28	29 0	1
						31	9						
*08	6603 X	6483	-0-	-120	-0-	304	1	6155	2	Y	22	22 0	1
						24	9						
*09	6390 X	4458	-0-	-1932	-0-	199	1	4248	2	Y	10	11 0	-0-
						11	9						
10	7161 X	6192	-0-	-969	-0-	287	1	5863	2	Y	38	37 0	1
						42	9						
*11	6930 X	4367	-0-	-2563	-0-	198	1	4145	2	Y	22	22 0	1
						24	9						
12	7161 X	6187	-0-	-974	-0-	276	1	5874	2	Y	34	33 0	2
						37	9						
01	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	296	1	5867	2	Y	42	42 0	2
						46	9						
02	5600 X	5279	-0-	-321	-0-	272	1	4976	2	Y	28	29 0	1
						31	9						
03	6200 X	5917	-0-	-283	-0-	287	1	5607	2	Y	21	21 0	1
						23	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	735	-0-	735	735	28	1	554	2	Y	139	133	0			6
						153	9									
02	T. A.	5324	-0-	5324	6059	239	1	4422	2	Y	603	579	0			30
						663	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6059					Y	403	403	0	5	1	25
-----																
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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 #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 02/12/2024				TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	41	1	815	2	Y	220	215	0	6
						242	9							
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	111	1	2377	2	Y	440	424	0	20
						484	9						2	1
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	97	1	1935	2	Y	557	551	0	25
						613	9						1	1
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	97	1	1784	2	Y	271	281	0	14
						298	9						1	1
03	2976 X	1293	-0-	-1683	-0-	58	1	1129	2	Y	96	102	0	6
						106	9						2	1

  

GALVAN RANCH			WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014			
*05	10540 X	10121	-0-	-419	-0-	467	1	9608	2	Y	42	43	0	1
						46	9							
*06	10020 X	9812	-0-	-208	-0-	471	1	9294	2	Y	43	43	0	1
						47	9							
*07	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	488	1	9506	2	Y	42	41	0	2
						46	9							
*08	10230 X	3511	-0-	-6719	-0-	165	1	3327	2	Y	17	18	0	1
						19	9							
09	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-			-0-
11	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-			-0-
12	10044 X	-0-	-0-	-10044	-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-

  

GALVAN RANCH			WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504			
*05	6665 X	6054	-0-	-611	-0-	281	1	5769	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*06	6270 X	6036	-0-	-234	-0-	290	1	5702	2	Y	40	39	0	1
						44	9							
*07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	260	1	5054	2	Y	123	118	0	6
						135	9							
*08	6479 X	5929	-0-	-550	-0-	280	1	5642	2	Y	6	12	0	-0-
						7	9							
*09	6150 X	4966	-0-	-1184	-0-	223	1	4739	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	6231 X	5986	-0-	-245	-0-	279	1	5694	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*11	6030 X	3194	-0-	-2836	-0-	146	1	3046	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	5921 X	5598	-0-	-323	-0-	252	1	5342	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
01	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	265	1	5313	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	284	1	5203	2	Y	-0-			-0-
*03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	306	1	5985	2	Y	1	1	0	-0-
						1	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-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	1925	-0-	1925	1925		77 1	1501 2	Y	315	296 0	19
							347 9					

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							10
03	T. A.	2166	-0-	2166	2166		98 1	1911 2	Y	143	142 0	9
							157 9					

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-		42 1	873 2	Y	235	228 0	7
							259 9					
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-		69 1	1426 2	Y	573	552 0	26
							630 9					
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		105 1	2090 2	Y	679	674 0	30
							747 9					
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-		93 1	1707 2	Y	438	444 0	22
							482 9					
03	2139 X	1618	-0-	-521	-0-		58 1	1154 2	Y	369	364 0	23
							406 9					

BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128				
*05	14B2 EXT	3487	-0-	3487	7914		127 1	2628 2	Y	665	658 0	19
							732 9					
*06	T. A.	3555	-0-	3555	11469		141 1	2751 2	Y	603	606 0	15
							663 9					
*07	15576 X	4107	-0-	-11469	-0-		167 1	3225 2	Y	650	633 0	31
							715 9					
*08	4588 X	4398	-0-	-190	-0-		172 1	3441 2	Y	714	699 0	45
							785 9					
*09	4440 X	4276	-0-	-164	-0-		161 1	3383 2	Y	665	679 0	29
							732 9					
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-		180 1	3690 2	Y	876	879 0	24
							964 9					
*11	4260 X	4086	-0-	-174	-0-		153 1	3146 2	Y	715	713 0	21
							787 9					
12	4402 X	3203	-0-	-1199	-0-		112 1	2406 2	Y	623	611 0	28
							685 9					
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		84 1	1673 2	Y	453	459 0	20
							498 9					
02	4368 X	2317	-0-	-2051	-0-		95 1	1751 2	Y	428	425 0	22
							471 9					
03	4836 X	2070	-0-	-2766	-0-		77 1	1499 2	Y	449	439 0	28
							494 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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5177 X	2191	-0-	-2986	-0-	350	1 1573 2	Y	244	254	0	2
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	268	9	Y	-0-	2	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-			-0-
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-			-0-
10	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	165	1 1323 2	Y	175	141	0	34
*11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	193	1 2651 2	Y	122	155	0	1
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	265	1 2215 2	Y	55	55	0	1
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	134	9 604 1	Y	1	2	0	-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	61	9 439 1	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	704	1 2243 2	Y	12	12	0	-0-
						13	9					
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 11/12/2016		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086				
*05	5921 X	3325	-0-	-2596	-0-	492	1 2213 2	Y	564	575	0	6
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-	620	9	Y	-0-	6	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	4867 X	1092	-0-	-3775	-0-	323	1 756 2	Y	12	12	0	-0-
*09	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	13	9 707 1	Y	828	812	0	16
10	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	911	9 765 1	Y	392	332	0	76
*11	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	431	9 735 1	Y	558	629	0	5
12	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	614	9 768 1	Y	6	11	0	-0-
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	7	9 1093 1	Y	-0-			-0-
02	8120 X	6719	-0-	-1401	-0-	874	1 5485 2	Y	327	323	0	4
03	8990 X	7449	-0-	-1541	-0-	360	9 1585 1	Y	745	725	0	24
						820	9					
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109				
*05	5053 X	4811	-0-	-242	-0-	796	1 3583 2	Y	393	404	0	4
*06	5130 X	4352	-0-	-778	-0-	432	9 1481 1	Y	380	384	0	-0-
*07	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	418	9 776 1	Y	293	286	0	7
*08	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	322	9 2239 1	Y	1056	1023	0	40
*09	4650 X	2831	-0-	-1819	-0-	1162	9 342 1	Y	94	132	0	2
10	6696 X	3571	-0-	-3125	-0-	103	9 367 1	Y	247	201	0	48
11	6810 X	516	-0-	-6294	-0-	272	9 42 1	Y	46	94	0	-0-
12	7037 X	4314	-0-	-2723	-0-	51	9 468 1	Y	79	78	0	1
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	87	9 596 1	Y	-0-	1	0	-0-
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	552	1 3468 2	Y	-0-			-0-
03	4309 X	384	-0-	-3925	-0-	91	1 293 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	286	1	2208	2	Y	444	450	0	4
						488	9							
*06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	317	1	2508	2	Y	762	766	0	-0-
						838	9							
*07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	315	1	2444	2	Y	273	267	0	6
						300	9							
*08	2976 X	2766	-0-	-210	-0-	331	1	2070	2	Y	332	325	0	13
						365	9							
*09	3660 X	1406	-0-	-2254	-0-	159	1	1164	2	Y	75	87	0	1
						83	9							
10	3782 X	2556	-0-	-1226	-0-	100	1	2004	2	Y	411	332	0	80
						452	9							
*11	3660 X	2078	-0-	-1582	-0-	160	1	1290	2	Y	571	646	0	5
						628	9							
12	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	81	1	1712	2	Y	291	291	0	5
						320	9							
01	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	99	1	1952	2	Y	189	191	0	3
						208	9							
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	145	1	2699	2	Y	280	280	0	3
						308	9							
*03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	2	Y	315	308	0	10
						347	9							

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/07/2022		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8281 - 13181				
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
*08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	0	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	37	2	18	9	Y	16	16	0	-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	2	10	9	Y	9	8	0	1

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8227 - 13107			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8285 - 13162			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232						
*05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	368	1	7620	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*06	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	369	1	7236	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	364	1	7111	2	Y	-0-			-0-
*08	7998 X	7393	-0-	-605	-0-	351	1	7042	2	Y	-0-			-0-
*09	7740 X	7166	-0-	-574	-0-	323	1	6843	2	Y	-0-			-0-
10	7998 X	7178	-0-	-820	-0-	337	1	6841	2	Y	-0-			-0-
*11	7590 X	6768	-0-	-822	-0-	311	1	6456	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	7471 X	7222	-0-	-249	-0-	327	1	6889	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
01	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	333	1	6678	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	6692 X	6245	-0-	-447	-0-	324	1	5921	2	Y	-0-			-0-
03	7223 X	6757	-0-	-466	-0-	328	1	6429	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666						
*05	38874 X	36669	-0-	-2205	-0-	1697	1	34927	2	Y	41	43	0	1
						45	9							
*06	36930 X	35235	-0-	-1695	-0-	1697	1	33490	2	Y	44	44	0	1
						48	9							
*07	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	1739	1	33952	2	Y	47	46	0	2
						52	9							
*08	37355 X	35373	-0-	-1982	-0-	1664	1	33661	2	Y	44	43	0	3
						48	9							
*09	35970 X	25894	-0-	-10076	-0-	1163	1	24688	2	Y	39	40	0	2
						43	9							
10	36642 X	36053	-0-	-589	-0-	1687	1	34296	2	Y	64	64	0	2
						70	9							
*11	35220 X	32349	-0-	-2871	-0-	1475	1	30800	2	Y	67	67	0	2
						74	9							
12	35743 X	33443	-0-	-2300	-0-	1511	1	31846	2	Y	78	76	0	4
						86	9							
01	28393 X	28393	-0-	-0-	-0-	1352	1	26957	2	Y	76	77	0	3
						84	9							
02	32564 X	30955	-0-	-1609	-0-	1594	1	29274	2	Y	79	78	0	4
						87	9							
03	36053 X	34694	-0-	-1359	-0-	1683	1	32952	2	Y	54	54	0	1 1 3
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	18321 X	16640	-0-	-1681	-0-	768 1	15843 2	Y	26	27 0		1
						29 9						
*06	16980 X	15654	-0-	-1326	-0-	755 1	14867 2	Y	29	29 0		1
						32 9						
*07	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	850 1	16618 2	Y	29	29 0		1
						32 9						
*08	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	818 1	16540 2	Y	28	27 0		2
						31 9						
*09	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	744 1	15804 2	Y	25	26 0		1
						28 9						
10	17484 X	16070	-0-	-1414	-0-	752 1	15278 2	Y	36	36 0		1
						40 9						
*11	16920 X	13485	-0-	-3435	-0-	614 1	12827 2	Y	40	40 0		1
						44 9						
12	17484 X	14898	-0-	-2586	-0-	671 1	14136 2	Y	83	80 0		4
						91 9						
01	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	696 1	13899 2	Y	61	62 0		3
						67 9						
02	15456 X	13216	-0-	-2240	-0-	680 1	12486 2	Y	45	46 0		2
						50 9						
03	16058 X	14216	-0-	-1842	-0-	690 1	13485 2	Y	37	37 0		2
						41 9						

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

*05	11346 X	9686	-0-	-1660	-0-	450 1	9222 2	Y	13	14 0		-0-
						14 9						
*06	10140 X	8962	-0-	-1178	-0-	432 1	8515 2	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
07	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	453 1	8827 2	Y	16	15 0		1
						18 9						
*08	9889 X	9180	-0-	-709	-0-	432 1	8731 2	Y	15	15 0		1
						17 9						
*09	9450 X	6703	-0-	-2747	-0-	301 1	6392 2	Y	9	10 0		-0-
						10 9						
10	9672 X	5902	-0-	-3770	-0-	275 1	5613 2	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
11	9000 X	422	-0-	-8578	-0-	19 1	403 2	Y	-0-			-0-
12	9300 X	6625	-0-	-2675	-0-	300 1	6297 2	Y	25	24 0		1
						28 9						
01	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	402 1	8010 2	Y	38	37 0		2
						42 9						
02	6244 X	6039	-0-	-205	-0-	310 1	5708 2	Y	19	20 0		1
						21 9						
03	6634 X	5149	-0-	-1485	-0-	250 1	4885 2	Y	13	13 0		1
						14 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	4805 X	4220	-0-	-585	-0-	196	1	4007	2	Y	15	16	0	-0-	
						17	9								
*06	4710 X	4052	-0-	-658	-0-	195	1	3839	2	Y	16	16	0	-0-	
						18	9								
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	209	1	4030	2	Y	8	8	0	-0-	
						9	9								
*08	4867 X	4418	-0-	-449	-0-	209	1	4208	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*09	4410 X	3392	-0-	-1018	-0-	154	1	3238	2	Y	-0-			-0-	
10	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	230	1	4694	2	Y	16	16	0	-0-	
						18	9								
*11	4260 X	3897	-0-	-363	-0-	176	1	3690	2	Y	28	27	0	1	
						31	9								
12	4402 X	3816	-0-	-586	-0-	170	1	3612	2	Y	31	31	0	1	
						34	9								
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	145	1	2928	2	Y	26	26	0	1	
						29	9								
02	4452 X	2035	-0-	-2417	-0-	105	1	1920	2	Y	9	10	0	-0-	
						10	9								
*03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	256	1	5031	2	Y	31	29	0	2	
						34	9								

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

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

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

*05	16957 X	8735	-0-	-8222	-0-	405	1	8319	2	Y	10	13	0	-0-
						11	9							
*06	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	830	1	16381	2	Y	27	26	0	1
						30	9							
*07	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	732	1	14339	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
*08	15779 X	14621	-0-	-1158	-0-	690	1	13908	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
*09	15840 X	11849	-0-	-3991	-0-	532	1	11298	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
10	16368 X	15344	-0-	-1024	-0-	717	1	14592	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
*11	15840 X	13520	-0-	-2320	-0-	615	1	12872	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
12	15097 X	12618	-0-	-2479	-0-	571	1	12004	2	Y	39	38	0	2
						43	9							
01	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	658	1	13148	2	Y	49	49	0	2
						54	9							
02	13860 X	12547	-0-	-1313	-0-	645	1	11861	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
03	15345 X	13506	-0-	-1839	-0-	655	1	12803	2	Y	44	43	0	3
						48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 9217 - 15207		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	317	1	6532	2	Y	60	61	0	2
						66	9							
*06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	316	1	6189	2	Y	61	61	0	2
						67	9							
*07	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	329	1	6398	2	Y	60	59	0	3
						66	9							
*08	6913 X	6802	-0-	-111	-0-	318	1	6417	2	Y	61	60	0	4
						67	9							
*09	6690 X	5421	-0-	-1269	-0-	242	1	5125	2	Y	49	51	0	2
						54	9							
10	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	337	1	6818	2	Y	73	73	0	2
						80	9							
*11	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	303	1	6381	2	Y	81	81	0	2
						89	9							
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	307	1	6514	2	Y	94	91	0	4
						103	9					1	1	
01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	333	1	6635	2	Y	85	85	0	4
						94	9							
02	6524 X	6298	-0-	-226	-0-	322	1	5887	2	Y	81	81	0	4
						89	9							
03	7223 X	6560	-0-	-663	-0-	314	1	6154	2	Y	84	82	0	5
						92	9					1	1	

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 8270 - 13186				
*08	T. A.	1227	-0-	1227	1227	352	1	827	2	Y	44	42	0	2
						48	9							
*09	T. A.	3067	-0-	3067	4294	385	1	2682	2	Y	-0-	2	0	-0-
10	T. A.	3567	-0-	3567	7861	379	1	3035	2	Y	139	112	0	27
						153	9							
*11	T. A.	3434	-0-	3434	11295	276	1	2763	2	Y	359	383	0	3
						395	9							
12	T. A.	1952	-0-	1952	13247	215	1	1730	2	Y	6	9	0	-0-
						7	9							
*01	13278 X	31	-0-	-13247	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	3220 X	968	-0-	-2252	-0-	134	1	833	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 9399 - 15181				
*05	14818 X	13181	-0-	-1637	-0-	608	1	12534	2	Y	35	36	0	1
						39	9							
*06	13740 X	12168	-0-	-1572	-0-	587	1	11547	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
*07	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	634	1	12360	2	Y	35	34	0	2
						39	9							
*08	13733 X	12738	-0-	-995	-0-	598	1	12101	2	Y	35	35	0	2
						39	9							
*09	13260 X	12448	-0-	-812	-0-	558	1	11854	2	Y	33	34	0	1
						36	9							
10	13175 X	12213	-0-	-962	-0-	571	1	11597	2	Y	41	41	0	1
						45	9							
*11	12600 X	11472	-0-	-1128	-0-	522	1	10902	2	Y	44	44	0	1
						48	9							
12	13020 X	12081	-0-	-939	-0-	544	1	11470	2	Y	61	59	0	3
						67	9							
01	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	524	1	10424	2	Y	59	59	0	3
						65	9							
02	11620 X	9049	-0-	-2571	-0-	464	1	8538	2	Y	43	44	0	2
						47	9							
03	12214 X	7209	-0-	-5005	-0-	349	1	6821	2	Y	35	35	0	2
						39	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 9487 - 15304		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	658	1	12882	2	Y	-0-		-0-
*08		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	200	1	4039	2	Y	6	6 0	-0-
							7	9						
*09		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	89	1	1919	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
11		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-		-0-
12		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-		-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9301 - 15367				
*05		17825 X	16081	-0-	-1744	-0-	743	1	15305	2	Y	30	31 0	1
							33	9						
*06		16350 X	15367	-0-	-983	-0-	741	1	14594	2	Y	29	29 0	1
							32	9						
*07		16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	784	1	15280	2	Y	21	21 0	1
							23	9						
*08		16430 X	16237	-0-	-193	-0-	763	1	15454	2	Y	18	18 0	1
							20	9						
*09		15900 X	14921	-0-	-979	-0-	671	1	14239	2	Y	10	11 0	-0-
							11	9						
10		16089 X	14753	-0-	-1336	-0-	690	1	14059	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
*11		15690 X	15640	-0-	-50	-0-	716	1	14915	2	Y	8	8 0	-0-
							9	9						
12		16213 X	15762	-0-	-451	-0-	714	1	15046	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
01		15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	728	1	14484	2	Y	39	37 0	2
							43	9						
02		14588 X	13670	-0-	-918	-0-	701	1	12918	2	Y	46	46 0	2
							51	9						
03		16151 X	7342	-0-	-8809	-0-	357	1	6963	2	Y	20	21 0	1
							22	9						

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9349 - 14123				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7781 X	7162	-0-	-619	-0-	332	1	6800	2	Y	27	28 0	1
						30	9						
*06	7320 X	6940	-0-	-380	-0-	333	1	6577	2	Y	27	27 0	1
						30	9						
*07	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	338	1	6640	2	Y	27	27 0	1
						30	9						
*08	7347 X	7134	-0-	-213	-0-	335	1	6771	2	Y	25	24 0	2
						28	9						
*09	7050 X	6718	-0-	-332	-0-	301	1	6393	2	Y	22	23 0	1
						24	9						
10	7161 X	6891	-0-	-270	-0-	319	1	6537	2	Y	32	32 0	1
						35	9						
*11	6930 X	6648	-0-	-282	-0-	301	1	6311	2	Y	33	33 0	1
						36	9						
12	7130 X	6637	-0-	-493	-0-	299	1	6287	2	Y	46	45 0	2
						51	9						
01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	318	1	6364	2	Y	49	49 0	2
						54	9						
02	6272 X	6045	-0-	-227	-0-	310	1	5694	2	Y	37	37 0	2
						41	9						
03	6882 X	6543	-0-	-339	-0-	319	1	6190	2	Y	31	31 0	2
						34	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957					
*05	20057 X	18817	-0-	-1240	-0-	871	1	17932	2	Y	13	14 0	-0-
						14	9						
*06	19110 X	18120	-0-	-990	-0-	875	1	17231	2	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
*07	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	901	1	17622	2	Y	14	13 0	1
						15	9						
*08	19344 X	6601	-0-	-12743	-0-	313	1	6284	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
09	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-		-0-
10	18817 X	9521	-0-	-9296	-0-	446	1	9075	2	Y	-0-		-0-
*11	18120 X	16359	-0-	-1761	-0-	746	1	15613	2	Y	-0-		-0-
12	18538 X	13723	-0-	-4815	-0-	621	1	13102	2	Y	-0-		-0-
01	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	402	1	8015	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	802	1	14715	2	Y	39	37 0	2
						43	9						
03	16895 X	15723	-0-	-1172	-0-	765	1	14923	2	Y	32	32 0	2
						35	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	12989 X	11934	-0-	-1055	-0-	550 1	11362 2	Y	20 20 0	1
						22 9				
*06	12120 X	11133	-0-	-987	-0-	536 1	10577 2	Y	18 19 0	-0-
						20 9				
*07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	549 1	10749 2	Y	19 18 0	1
						21 9				
*08	12245 X	10820	-0-	-1425	-0-	511 1	10294 2	Y	14 14 0	1
						15 9				
*09	11700 X	10531	-0-	-1169	-0-	472 1	10038 2	Y	19 19 0	1
						21 9				
10	11935 X	10835	-0-	-1100	-0-	505 1	10299 2	Y	28 28 0	1
						31 9				
*11	11130 X	10361	-0-	-769	-0-	472 1	9858 2	Y	28 28 0	1
						31 9				
12	11315 X	10350	-0-	-965	-0-	465 1	9835 2	Y	45 44 0	2
						50 9				
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	511 1	10182 2	Y	41 41 0	2
						45 9				
02	9828 X	9504	-0-	-324	-0-	490 1	8978 2	Y	33 33 0	2
						36 9				
03	10850 X	10255	-0-	-595	-0-	497 1	9726 2	Y	29 29 0	2
						32 9				

GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351		
*05	14880 X	13660	-0-	-1220	-0-	633 1	13014 2	Y	12 12 0	-0-
						13 9				
*06	14490 X	13955	-0-	-535	-0-	674 1	13273 2	Y	7 7 0	-0-
						8 9				
*07	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	682 1	13310 2	Y	7 7 0	-0-
						8 9				
*08	14973 X	4259	-0-	-10714	-0-	202 1	4055 2	Y	2 2 0	-0-
						2 9				
09	14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-			Y	-0-	-0-
10	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-			Y	-0-	-0-
11	13950 X	32	-0-	-13918	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
12	14012 X	18	-0-	-13994	-0-	18 2		Y	-0-	-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14012 X	7843	-0-	-6169	-0-	358	1	7382	2	Y	94	96	0	1 1 3
						103	9							
*06	13560 X	8201	-0-	-5359	-0-	389	1	7687	2	Y	114	114	0	3
						125	9							
*07	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	460	1	9016	2	Y	126	123	0	6
						139	9							
*08	10199 X	7860	-0-	-2339	-0-	365	1	7386	2	Y	99	99	0	6
						109	9							
*09	9810 X	9338	-0-	-472	-0-	414	1	8808	2	Y	105	106	0	5
						116	9							
10	9610 X	8286	-0-	-1324	-0-	391	1	7895	2	Y	-0-	5	0	-0-
*11	9300 X	8756	-0-	-544	-0-	401	1	8355	2	Y	-0-			-0-
12	9641 X	8183	-0-	-1458	-0-	372	1	7811	2	Y	-0-			-0-
01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	Y	-0-			-0-
02	8708 X	7372	-0-	-1336	-0-	381	1	6991	2	Y	-0-			-0-
03	9052 X	8307	-0-	-745	-0-	405	1	7902	2	Y	-0-			-0-

GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043 - 11929				
*05	6386 X	5313	-0-	-1073	-0-	241	1	4999	2	Y	66	67	0	1 1 2
						73	9							
*06	5970 X	5027	-0-	-943	-0-	239	1	4709	2	Y	72	72	0	2
						79	9							
*07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	261	1	5101	2	Y	71	70	0	3
						78	9							
*08	5766 X	5061	-0-	-705	-0-	235	1	4749	2	Y	70	69	0	4
						77	9							
*09	5340 X	5088	-0-	-252	-0-	226	1	4790	2	Y	65	66	0	3
						72	9							
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	250	1	5088	2	Y	83	84	0	2
						91	9							
*11	5250 X	4937	-0-	-313	-0-	219	1	4619	2	Y	90	88	0	1 1 3
						99	9							
12	5425 X	5042	-0-	-383	-0-	224	1	4706	2	Y	102	99	0	1 1 5
						112	9							
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	231	1	4623	2	Y	107	107	0	5
						118	9							
02	4900 X	4525	-0-	-375	-0-	229	1	4202	2	Y	85	86	0	4
						94	9							
03	5425 X	4924	-0-	-501	-0-	235	1	4600	2	Y	81	79	0	1 1 5
						89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	7347 X	6007	-0-	-1340	-0-	278 1	5681 2	Y	44	46 0	1
						48 9					
*06	7020 X	6981	-0-	-39	-0-	333 1	6579 2	Y	63	62 0	2
						69 9					
*07	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	334 1	6516 2	Y	56	55 0	3
						62 9					
*08	6975 X	5067	-0-	-1908	-0-	236 1	4787 2	Y	40	40 0	3
						44 9					
*09	6990 X	6782	-0-	-208	-0-	301 1	6380 2	Y	92	91 0	4
						101 9					
10	7223 X	6375	-0-	-848	-0-	293 1	5939 2	Y	130	130 0	4
						143 9					
*11	6990 X	6434	-0-	-556	-0-	287 1	5987 2	Y	145	144 0	1 1 4
						160 9					
12	7006 X	6457	-0-	-549	-0-	288 1	6018 2	Y	137	134 0	1 1 6
						151 9					
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	299 1	5963 2	Y	71	74 0	3
						78 9					
02	6328 X	5720	-0-	-608	-0-	292 1	5333 2	Y	86	85 0	4
						95 9					
03	6634 X	5689	-0-	-945	-0-	271 1	5315 2	Y	94	91 0	1 1 6
						103 9					

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260			
*05	14074 X	13693	-0-	-381	-0-	633 1	13018 2	Y	38	39 0	1
						42 9					
*06	13380 X	13024	-0-	-356	-0-	620 1	12272 2	Y	120	118 0	3
						132 9					
*07	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	638 1	12464 2	Y	100	98 0	5
						110 9					
*08	13671 X	10256	-0-	-3415	-0-	481 1	9705 2	Y	64	65 0	4
						70 9					
*09	13230 X	13225	-0-	-5	-0-	590 1	12535 2	Y	91	91 0	4
						100 9					
10	13671 X	12926	-0-	-745	-0-	599 1	12207 2	Y	109	110 0	3
						120 9					
*11	13020 X	12342	-0-	-678	-0-	558 1	11649 2	Y	123	121 0	1 1 4
						135 9					
12	13640 X	12529	-0-	-1111	-0-	561 1	11813 2	Y	141	138 0	1 1 6
						155 9					
01	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	585 1	11639 2	Y	162	161 0	7
						178 9					
02	12320 X	11171	-0-	-1149	-0-	568 1	10453 2	Y	136	136 0	7
						150 9					
03	12927 X	12070	-0-	-857	-0-	582 1	11358 2	Y	118	117 0	1 1 7
						130 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	10757 X	9304	-0-	-1453	-0-	432	1	8846	2	Y	24	26	0	1
						26	9							
*06	10020 X	8553	-0-	-1467	-0-	412	1	8113	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
*07	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	433	1	8455	2	Y	75	72	0	4
						83	9							
*08	9827 X	8565	-0-	-1262	-0-	402	1	8131	2	Y	29	31	0	2
						32	9							
*09	9120 X	8061	-0-	-1059	-0-	360	1	7615	2	Y	78	77	0	3
						86	9							
10	9300 X	8484	-0-	-816	-0-	395	1	8038	2	Y	46	48	0	1
						51	9							
*11	8670 X	7548	-0-	-1122	-0-	341	1	7161	2	Y	42	42	0	1
						46	9							
12	8959 X	8520	-0-	-439	-0-	384	1	8086	2	Y	45	44	0	2
						50	9							
01	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	387	1	7720	2	Y	62	61	0	3
						68	9							
02	7672 X	7412	-0-	-260	-0-	381	1	6990	2	Y	37	38	0	2
						41	9							
03	8525 X	8190	-0-	-335	-0-	397	1	7760	2	Y	30	30	0	2
						33	9							

BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773						
*05	10261 X	10133	-0-	-128	-0-	467	1	9612	2	Y	49	50	0	1
						54	9							
*06	9930 X	9845	-0-	-85	-0-	472	1	9328	2	Y	41	41	0	1
						45	9							
*07	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	520	1	10187	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
*08	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	495	1	9972	2	Y	58	55	0	4
						64	9							
*09	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	452	1	9592	2	Y	48	50	0	2
						53	9							
10	10726 X	8197	-0-	-2529	-0-	381	1	7762	2	Y	49	50	0	1
						54	9							
*11	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	537	1	11183	2	Y	94	92	0	3
						103	9							
12	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	506	1	10690	2	Y	107	104	0	5
						118	9							
01	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	444	1	8851	2	Y	107	107	0	5
						118	9							
02	11032 X	9163	-0-	-1869	-0-	470	1	8612	2	Y	74	75	0	4
						81	9							
03	12214 X	10763	-0-	-1451	-0-	522	1	10190	2	Y	46	46	0	3
						51	9							

BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4464 X	3920	-0-	-544	-0-	180 1	3667 2	Y	66	68 0	1 1	2
						73 9						
*06	4320 X	3943	-0-	-377	-0-	185 1	3661 2	Y	88	88 0		2
						97 9						
*07	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	186 1	3646 2	Y	101	98 0		5
						111 9						
*08	4278 X	3919	-0-	-359	-0-	183 1	3656 2	Y	73	73 0		5
						80 9						
*09	3960 X	1411	-0-	-2549	-0-	63 1	1335 2	Y	12	16 0		1
						13 9						
10	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	239 1	4856 2	Y	148	145 0		4
						163 9						
*11	3930 X	3921	-0-	-9	-0-	172 1	3603 2	Y	133	132 0	1 1	4
						146 9						
12	3937 X	3924	-0-	-13	-0-	170 1	3611 2	Y	130	127 0	1 1	6
						143 9						
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	178 1	3519 2	Y	143	143 0		6
						157 9						
02	4760 X	3469	-0-	-1291	-0-	172 1	3161 2	Y	124	124 0		6
						136 9						
03	5270 X	3866	-0-	-1404	-0-	182 1	3549 2	Y	123	120 0	1 1	8
						135 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694				
*05	4898 X	4528	-0-	-370	-0-	205 1	4249 2	Y	67	68 0	1 1	2
						74 9						
*06	4710 X	4362	-0-	-348	-0-	205 1	4081 2	Y	69	69 0		2
						76 9						
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	202 1	3970 2	Y	53	52 0		3
						58 9						
*08	4743 X	3922	-0-	-821	-0-	183 1	3694 2	Y	41	41 0		3
						45 9						
*09	4470 X	1833	-0-	-2637	-0-	83 1	1721 2	Y	26	28 0		1
						29 9						
10	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	271 1	5486 2	Y	115	113 0		3
						127 9						
*11	4350 X	3857	-0-	-493	-0-	172 1	3605 2	Y	73	73 0	1 1	2
						80 9						
12	4216 X	4017	-0-	-199	-0-	177 1	3729 2	Y	101	97 0	1 1	5
						111 9						
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	196 1	3898 2	Y	115	115 0		5
						127 9						
02	5320 X	3757	-0-	-1563	-0-	187 1	3467 2	Y	94	94 0		5
						103 9						
03	5890 X	3719	-0-	-2171	-0-	177 1	3473 2	Y	63	63 0	1 1	4
						69 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9703 - 14492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	9424 X	2706	-0-	-6718	-0-	124	1	2545	2	Y	34	33	0	1
						37	9							
*06	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	556	1	10957	2	Y	323	316	0	8
						355	9							
*07	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	455	1	8869	2	Y	226	222	0	11
						249	9					1	1	
*08	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	377	1	7601	2	Y	224	220	0	14
						246	9					1	1	
*09	11850 X	3298	-0-	-8552	-0-	147	1	3052	2	Y	90	99	0	4
						99	9					1	1	
10	12245 X	10784	-0-	-1461	-0-	491	1	9928	2	Y	332	327	0	9
						365	9							
*11	11850 X	9088	-0-	-2762	-0-	399	1	8325	2	Y	331	328	0	10
						364	9					2	1	
12	9579 X	7955	-0-	-1624	-0-	344	1	7249	2	Y	329	322	0	15
						362	9					2	1	
01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	333	1	6651	2	Y	197	202	0	9
						217	9					1	1	
02	9744 X	7194	-0-	-2550	-0-	363	1	6667	2	Y	149	150	0	8
						164	9							
03	10788 X	9821	-0-	-967	-0-	471	1	9196	2	Y	140	138	0	9
						154	9					1	1	

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 9641 - 14345				
*05	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	481	1	9872	2	Y	137	138	0	4
						151	9					1	1	
*06	6180 X	3781	-0-	-2399	-0-	179	1	3566	2	Y	33	36	0	1
						36	9							
*07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	202	1	3948	2	Y	58	56	0	3
						64	9							
*08	10509 X	4194	-0-	-6315	-0-	192	1	3910	2	Y	84	82	0	5
						92	9							
*09	10170 X	2202	-0-	-7968	-0-	96	1	2045	2	Y	55	58	0	2
						61	9							
10	10509 X	5665	-0-	-4844	-0-	262	1	5320	2	Y	75	75	0	2
						83	9							
*11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	186	1	3881	2	Y	87	86	0	3
						96	9							
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	248	1	5209	2	Y	130	126	0	6
						143	9					1	1	
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	241	1	4798	2	Y	118	119	0	5
						130	9							
02	5124 X	4416	-0-	-708	-0-	224	1	4097	2	Y	86	87	0	4
						95	9							
03	5673 X	3156	-0-	-2517	-0-	152	1	2960	2	Y	40	41	0	2
						44	9					1	1	

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288		PERF. 9895 - 16062	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*05	17763 X	16014	-0-	-1749	-0-	728	1	14974	2	Y	284	294 0	4 1	8
06	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-	312	9			Y	-0-	7 0	1 1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-			-0-
09	21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	-0-			-0-
10	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	16212	-0-	16212	16212	769	1	15039	2	Y	367	344 0		23
						404	9							

BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088						
*05	7998 X	6650	-0-	-1348	-0-	305	1	6229	2	Y	105	105 0	1 1	3
						116	9							
*06	7740 X	5472	-0-	-2268	-0-	259	1	5114	2	Y	90	91 0		2
						99	9							
*07	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	338	1	6585	2	Y	91	89 0		4
						100	9							
*08	6634 X	4501	-0-	-2133	-0-	212	1	4260	2	Y	26	28 0		2
						29	9							
*09	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	324	1	6920	2	Y	68	67 0		3
						75	9							
10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	349	1	7080	2	Y	76	77 0		2
						84	9							
*11	6810 X	5375	-0-	-1435	-0-	242	1	5069	2	Y	58	58 0		2
						64	9							
12	7564 X	6225	-0-	-1339	-0-	275	1	5860	2	Y	82	80 0		4
						90	9							
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	232	1	4662	2	Y	69	70 0		3
						76	9							
02	6832 X	4554	-0-	-2278	-0-	232	1	4258	2	Y	58	58 0		3
						64	9							
03	7502 X	5096	-0-	-2406	-0-	244	1	4796	2	Y	51	50 0	1 1	3
						56	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362						
*05	7750 X	7142	-0-	-608	-0-	329	1	6759	2	Y	49	51 0		1
						54	9							
*06	7500 X	6723	-0-	-777	-0-	322	1	6353	2	Y	44	44 0		1
						48	9							
*07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	351	1	6833	2	Y	60	58 0		3
						66	9							
*08	7192 X	7049	-0-	-143	-0-	330	1	6649	2	Y	64	63 0		4
						70	9							
*09	6900 X	3186	-0-	-3714	-0-	143	1	3011	2	Y	29	32 0		1
						32	9							
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	364	1	7365	2	Y	89	88 0		2
						98	9							
*11	7020 X	6948	-0-	-72	-0-	317	1	6630	2	Y	1	2 0	1 1	-0-
						1	9							
12	7254 X	7126	-0-	-128	-0-	323	1	6803	2	Y	-0-			-0-
01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	333	1	6658	2	Y	-0-			-0-
02	7056 X	6325	-0-	-731	-0-	327	1	5969	2	Y	26	25 0		1
						29	9							
03	7812 X	3122	-0-	-4690	-0-	151	1	2928	2	Y	39	38 0		2
						43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 9752 - 15664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7967 X	6276	-0-	-1691	-0-	291 1	5942 2	Y	39	41 0				1
						43 9								
*06	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	367 1	7226 2	Y	53	53 0				1
						58 9								
07	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	379 1	7360 2	Y	51	50 0				2
						56 9								
*08	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	387 1	7841 2	Y	81	78 0				5
						89 9								
*09	7650 X	3197	-0-	-4453	-0-	143 1	3025 2	Y	26	30 0				1
						29 9								
10	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	487 1	9841 2	Y	77	76 0				2
						85 9								
*11	8040 X	7757	-0-	-283	-0-	350 1	7327 2	Y	73	73 0				2
						80 9								
12	8308 X	7659	-0-	-649	-0-	342 1	7226 2	Y	83	80 0	1 1			4
						91 9								
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	343 1	6861 2	Y	85	85 0				4
						94 9								
02	9408 X	6084	-0-	-3324	-0-	310 1	5713 2	Y	55	56 0				3
						61 9								
03	10416 X	3929	-0-	-6487	-0-	185 1	3647 2	Y	88	85 0	1 1			5
						97 9								

BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015				TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954				
*05	5766 X	2587	-0-	-3179	-0-	116 1	2445 2	Y	24	25 0				1
						26 9								
*06	5460 X	2441	-0-	-3019	-0-	118 1	2276 2	Y	43	43 0				1
						47 9								
*07	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	429 1	8358 2	Y	161	154 0				8
						177 9								
*08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	237 1	4802 2	Y	96	98 0				6
						106 9								
*09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	246 1	5204 2	Y	54	58 0				2
						59 9								
10	8959 X	8526	-0-	-433	-0-	397 1	8129 2	Y	-0-	2 0				-0-
*11	8670 X	7731	-0-	-939	-0-	353 1	7378 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	8959 X	7817	-0-	-1142	-0-	354 1	7420 2	Y	39	37 0				2
						43 9								
01	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	369 1	7356 2	Y	40	40 0				2
						44 9								
02	7700 X	7050	-0-	-650	-0-	354 1	6503 2	Y	175	168 0				9
						193 9								
03	8525 X	6399	-0-	-2126	-0-	306 1	5981 2	Y	102	103 0	2 1			6
						112 9								

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP GU2 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*05	12710 X	9922	-0-	-2788	-0-	454	1	9355	2	Y	103	103	0	1	1	3
						113	9									
*06	12300 X	9334	-0-	-2966	-0-	445	1	8771	2	Y	107	107	0			3
						118	9									
*07	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	512	1	9966	2	Y	122	119	0			6
						134	9									
*08	9920 X	8362	-0-	-1558	-0-	391	1	7861	2	Y	100	100	0			6
						110	9									
*09	9600 X	9482	-0-	-118	-0-	423	1	8919	2	Y	127	127	0			6
						140	9									
10	10602 X	10228	-0-	-374	-0-	467	1	9509	2	Y	229	229	0			6
						252	9									
*11	10260 X	8942	-0-	-1318	-0-	400	1	8346	2	Y	178	178	0	1	1	5
						196	9									
12	10602 X	8365	-0-	-2237	-0-	370	1	7793	2	Y	184	180	0	1	1	8
						202	9									
01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	385	1	7685	2	Y	81	84	0	1	1	4
						89	9									
02	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	471	1	8642	2	Y	152	148	0			8
						167	9									
03	10230 X	9123	-0-	-1107	-0-	436	1	8508	2	Y	163	160	0	1	1	10
						179	9									

BRISCOE R GU3		WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776								
*05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	161	1	3344	2	Y	34	38	0	1	1	1
						37	9									
06	1440 X	691	-0-	-749	-0-	33	1	650	2	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7320 X	1107	-0-	-6213	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-					-0-
						40	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	3534 X	833	-0-	-2701	-0-	256	1	5332	2	Y	42	41	0			1
						46	9									
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	255	1	5380	2	Y	79	76	0			4
						87	9									
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	240	1	4755	2	Y	90	90	0			4
						99	9									
02	5264 X	4084	-0-	-1180	-0-	207	1	3810	2	Y	61	62	0			3
						67	9									
03	5828 X	5647	-0-	-181	-0-	267	1	5288	2	Y	84	81	0	1	1	5
						92	9									

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 274566		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755								
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-

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14539 X	14012	-0-	-527	-0-	649	1	13363	2	Y	-0-			1
*06	14070 X	13555	-0-	-515	-0-	652	1	12903	2	Y	-0-			1
*07	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	673	1	13178	2	Y	-0-	1	0	-0-
*08	14415 X	13756	-0-	-659	-0-	649	1	13104	2	Y	3	3	0	-0-
								3	9					
*09	13740 X	12859	-0-	-881	-0-	575	1	12281	2	Y	3	3	0	-0-
								3	9					
10	14012 X	13416	-0-	-596	-0-	628	1	12788	2	Y	-0-			-0-
*11	13530 X	12773	-0-	-757	-0-	586	1	12187	2	Y	-0-			-0-
12	13857 X	13059	-0-	-798	-0-	592	1	12467	2	Y	-0-			-0-
01	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	619	1	12376	2	Y	-0-			-0-
02	12124 X	11589	-0-	-535	-0-	601	1	10988	2	Y	-0-			-0-
03	13423 X	12628	-0-	-795	-0-	615	1	12013	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

*05	17143 X	13674	-0-	-3469	-0-	634	1	13038	2	Y	2	2	0	-0-
								2	9					
*06	16080 X	16022	-0-	-58	-0-	773	1	15249	2	Y	-0-			-0-
*07	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	757	1	14718	2	Y	2	2	0	-0-
								2	9					
*08	16120 X	14863	-0-	-1257	-0-	700	1	14162	2	Y	1	1	0	-0-
								1	9					
*09	15840 X	13011	-0-	-2829	-0-	586	1	12424	2	Y	1	1	0	-0-
								1	9					
10	16368 X	16328	-0-	-40	-0-	764	1	15560	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9					
*11	15840 X	14728	-0-	-1112	-0-	672	1	14050	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9					
12	15469 X	13880	-0-	-1589	-0-	628	1	13246	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9					
01	15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	744	1	14819	2	Y	8	8	0	-0-
								9	9					
02	14756 X	13061	-0-	-1695	-0-	674	1	12381	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9					
03	16337 X	14012	-0-	-2325	-0-	681	1	13327	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9					

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

*05	21700 X	19409	-0-	-2291	-0-	901	1	18508	2	Y	-0-			-0-
*06	20040 X	18759	-0-	-1281	-0-	906	1	17853	2	Y	-0-			-0-
*07	19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	938	1	18282	2	Y	-0-			-0-
*08	19840 X	19184	-0-	-656	-0-	904	1	18280	2	Y	-0-			-0-
*09	18990 X	18115	-0-	-875	-0-	818	1	17297	2	Y	-0-			-0-
10	19406 X	18690	-0-	-716	-0-	875	1	17811	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9					
*11	18750 X	17953	-0-	-797	-0-	821	1	17124	2	Y	7	7	0	-0-
								8	9					
12	19220 X	18366	-0-	-854	-0-	831	1	17524	2	Y	10	10	0	-0-
								11	9					
01	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	876	1	17451	2	Y	13	12	0	1
								14	9					
02	16884 X	16052	-0-	-832	-0-	830	1	15213	2	Y	8	9	0	-0-
								9	9					
03	18693 X	17121	-0-	-1572	-0-	832	1	16280	2	Y	8	8	0	-0-
								9	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN STATE GU2				WELL #:	9H	RRCID ->	275250	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8523	-	13122
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	BALANCE	
*05		5642 X	4895	-0-	-747	-0-	221 1	4573 2	Y	92	93 0	1 1		3	
							101 9								
*06		5310 X	3910	-0-	-1400	-0-	183 1	3643 2	Y	76	77 0			2	
							84 9								
*07		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	231 1	4580 2	Y	100	97 0			5	
							110 9								
*08		5301 X	5063	-0-	-238	-0-	230 1	4622 2	Y	192	185 0			12	
							211 9								
*09		5010 X	4179	-0-	-831	-0-	183 1	3889 2	Y	97	104 0	1 1		4	
							107 9								
10		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	250 1	5107 2	Y	176	175 0			5	
							194 9								
*11		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	217 1	4559 2	Y	124	124 0	1 1		4	
							136 9								
12		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	224 1	4715 2	Y	132	129 0	1 1		6	
							145 9								
01		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	211 1	4243 2	Y	132	132 0			6	
							145 9								
02		5012 X	4476	-0-	-536	-0-	225 1	4107 2	Y	131	130 0			7	
							144 9								
03		5549 X	4654	-0-	-895	-0-	221 1	4314 2	Y	108	107 0	1 1		7	
							119 9								

GALVAN RANCH LP GU1 STATE				WELL #:	9H	RRCID ->	275268	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8760	-	15208
*05		7688 X	5598	-0-	-2090	-0-	257 1	5302 2	Y	35	36 0			1	
							39 9								
*06		6930 X	5508	-0-	-1422	-0-	265 1	5201 2	Y	38	38 0			1	
							42 9								
*07		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	316 1	6144 2	Y	45	44 0			2	
							50 9								
*08		6572 X	5593	-0-	-979	-0-	260 1	5290 2	Y	39	39 0			2	
							43 9								
*09		6300 X	5036	-0-	-1264	-0-	225 1	4785 2	Y	24	25 0			1	
							26 9								
10		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	311 1	6298 2	Y	41	41 0			1	
							45 9								
*11		6300 X	5945	-0-	-355	-0-	270 1	5609 2	Y	60	59 0			2	
							66 9								
12		6510 X	6236	-0-	-274	-0-	276 1	5883 2	Y	70	69 0			3	
							77 9								
01		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	262 1	5239 2	Y	75	75 0			3	
							83 9								
02		6020 X	5189	-0-	-831	-0-	263 1	4860 2	Y	60	60 0			3	
							66 9								
03		6665 X	5730	-0-	-935	-0-	277 1	5386 2	Y	61	59 0	1 1		4	
							67 9								

GALVAN RANCH				WELL #:	B254H	RRCID ->	275269	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9365	-	14918
*05		14911 X	11693	-0-	-3218	-0-	544 1	11149 2	Y	-0-				-0-	
*06		16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	777 1	15342 2	Y	-0-				-0-	
*07		16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	793 1	15501 2	Y	-0-				-0-	
*08		16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	784 1	15861 2	Y	-0-				-0-	
*09		15960 X	14964	-0-	-996	-0-	673 1	14291 2	Y	-0-				-0-	
10		16492 X	14479	-0-	-2013	-0-	678 1	13801 2	Y	-0-				-0-	
*11		15960 X	12665	-0-	-3295	-0-	578 1	12087 2	Y	-0-				-0-	
12		16492 X	11970	-0-	-4522	-0-	543 1	11427 2	Y	-0-				-0-	
01		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	593 1	11815 2	Y	-0-				-0-	
02		13944 X	10560	-0-	-3384	-0-	546 1	10014 2	Y	-0-				-0-	
03		14477 X	13225	-0-	-1252	-0-	644 1	12581 2	Y	-0-				-0-	





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU13		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11010 X	5244	-0-	-5766	-0-	179 1 1507 9	3558 2	Y	1370	1322 0	48
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	143 1 1165 9	2771 2	Y	1059	1046 0	4 1 57
*08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	165 1 1013 9	3355 2	Y	921	909 0	3 1 66
*09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	167 1 1037 9	3562 2	Y	943	963 0	3 1 43
10	4681 X	4299	-0-	-382	-0-	171 1 675 9	3453 2	Y	614	633 0	3 1 21
*11	4530 X	3760	-0-	-770	-0-	144 1 597 9	3019 2	Y	543	541 0	4 1 19
12	4681 X	3705	-0-	-976	-0-	139 1 634 9	2932 2	Y	576	561 0	4 1 30
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	131 1 678 9	2648 2	Y	616	617 0	2 1 27
02	4452 X	3078	-0-	-1374	-0-	127 1 597 9	2354 2	Y	543	538 0	1 1 31
03	4309 X	2646	-0-	-1663	-0-	102 1 572 9	1972 2	Y	520	512 0	5 1 34

BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 12/29/2023		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685			
*06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	54 1 864 9	1046 2	Y	785	757 0	28
07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	76 1 554 9	1532 2	Y	504	503 0	2 1 27
*08	3193 X	2532	-0-	-661	-0-	93 1 543 9	1896 2	Y	494	485 0	1 1 35
*09	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	87 1 617 9	1887 2	Y	561	568 0	2 1 26
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	92 1 393 9	1853 2	Y	357	369 0	2 1 12
*11	2460 X	2095	-0-	-365	-0-	81 1 322 9	1692 2	Y	293	293 0	2 1 10
12	2666 X	2039	-0-	-627	-0-	72 1 437 9	1530 2	Y	397	384 0	2 1 21
01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	69 1 340 9	1366 2	Y	309	315 0	1 1 14
02	2408 X	2040	-0-	-368	-0-	90 1 293 9	1657 2	Y	266	264 0	1 1 15
03	2325 X	1893	-0-	-432	-0-	76 1 338 9	1479 2	Y	307	299 0	3 1 20

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426			
10	165 X	165	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	Y	-0-		4
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	66 2	8 9	Y	7	10 0	1 1 -0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
*03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	7 1 56 9	138 2	Y	51	48 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU5 STATE (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
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					
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	128 76 9	2593	2	Y	69	70	0		2
*11	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	349 494 9	7298	2	Y	449	438	0		13
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	226 408 9	4740	2	Y	371	364	0	3 1	17
01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	278 657 9	5507	2	Y	597	587	0	1 1	26
02	7588 X	2252	-0-	-5336	-0-	109 180 9	1963	2	Y	164	181	0	1 1	8
03	8401 X	5783	-0-	-2618	-0-	267 266 9	5250	2	Y	242	234	0	1 1	15
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
*05	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	284 857 9	5863	2	Y	779	758	0		22
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	-0-	21	0	1 1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-				Y	-0-				-0-
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-				Y	-0-				-0-
10	7006 X	6502	-0-	-504	-0-	295 194 9	6013	2	Y	176	171	0		5
*11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	390 336 9	8152	2	Y	305	300	0	1 1	9
12	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	313 741 9	6570	2	Y	674	651	0	2 1	30
01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	306 3165 9	6148	2	Y	2877	2778	0	2 1	127
02	8288 X	3143	-0-	-5145	-0-	113 941 9	2089	2	Y	855	932	0	7 1	43
03	9176 X	3140	-0-	-6036	-0-	151 69 9	2920	2	Y	63	94	0	8 1	4
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	767	-0-	767	767	31 83 9	653	2	Y	75	72	0		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	767				Y	-0-	3	0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	767				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	767				Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	1640	-0-	1640	1640	61 286 9	1293	2	Y	260	248	0		12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640				Y	-0-	11	0	1 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640				Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9478 - 15082					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05	16430	X	11588	-0-	-4842	-0-	536	1	11052	2	Y	-0-			-0-
*06	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	756	1	14896	2	Y	-0-			-0-
*07	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	663	1	12914	2	Y	-0-			-0-
*08	15531	X	9910	-0-	-5621	-0-	467	1	9443	2	Y	-0-			-0-
*09	15630	X	13723	-0-	-1907	-0-	620	1	13103	2	Y	-0-			-0-
10	16151	X	7370	-0-	-8781	-0-	347	1	7023	2	Y	-0-			-0-
*11	15630	X	3553	-0-	-12077	-0-	163	1	3390	2	Y	-0-			-0-
12	14167	X	1917	-0-	-12250	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-			-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	134	1	2678	2	Y	-0-			-0-
02	12796	X	8302	-0-	-4494	-0-	427	1	7875	2	Y	-0-			-0-
03	7378	X	5552	-0-	-1826	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9414 - 15264					
*05	17825	X	16814	-0-	-1011	-0-	781	1	16033	2	Y	-0-			-0-
*06	17070	X	16171	-0-	-899	-0-	782	1	15389	2	Y	-0-			-0-
*07	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	800	1	15601	2	Y	-0-			-0-
*08	17298	X	16218	-0-	-1080	-0-	763	1	15455	2	Y	-0-			-0-
*09	16620	X	15311	-0-	-1309	-0-	689	1	14621	2	Y	1	1	0	-0-
10	16802	X	15708	-0-	-1094	-0-	737	1	14970	2	Y	1	1	0	-0-
*11	16170	X	15173	-0-	-997	-0-	693	1	14479	2	Y	1	1	0	-0-
12	16399	X	15332	-0-	-1067	-0-	693	1	14637	2	Y	2	2	0	-0-
01	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	733	1	14610	2	Y	-0-			-0-
02	14280	X	13684	-0-	-596	-0-	707	1	12977	2	Y	-0-			-0-
03	15717	X	14620	-0-	-1097	-0-	711	1	13908	2	Y	1	1	0	-0-

BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7886 - 14576					
*05	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	742	1	15247	2	Y	428	417	0	12
*06	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	711	1	14064	2	Y	444	444	0	11
*07	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	702	1	13670	2	Y	499	485	0	24
*08	16461	X	16002	-0-	-459	-0-	729	1	14734	2	Y	490	482	0	31
*09	15930	X	13312	-0-	-2618	-0-	579	1	12319	2	Y	376	390	0	16
10	16461	X	12440	-0-	-4021	-0-	559	1	11404	2	Y	434	437	0	12
*11	18570	X	10286	-0-	-8284	-0-	447	1	9371	2	Y	425	423	0	12
12	19189	X	6849	-0-	-12340	-0-	292	1	6192	2	Y	332	326	0	15
01	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	442	1	8810	2	Y	522	513	0	23
02	12404	X	3521	-0-	-8883	-0-	172	1	3181	2	Y	153	167	0	8
03	12431	X	1199	-0-	-11232	-0-	57	1	1110	2	Y	29	34	0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*06	1740 X	1438	-0-	-302	-0-	61 1	1225 2	Y	138	136 0	3
						152 9					
*07	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	45 1	858 2	Y	105	103 0	5
						116 9					
*08	1643 X	1208	-0-	-435	-0-	51 1	1021 2	Y	124	121 0	8
						136 9					
*09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	69 1	1456 2	Y	200	199 0	9
						220 9					
10	1488 X	1360	-0-	-128	-0-	52 1	1118 2	Y	173	176 0	1 1 5
						190 9					
*11	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	68 1	1416 2	Y	271	267 0	1 1 8
						298 9					
12	1798 X	1550	-0-	-248	-0-	55 1	1177 2	Y	289	282 0	2 1 13
						318 9					
01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	62 1	1222 2	Y	247	248 0	1 1 11
						272 9					
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	86 1	1612 2	Y	130	133 0	1 1 7
						143 9					
03	1829 X	1446	-0-	-383	-0-	62 1	1216 2	Y	153	150 0	1 1 9
						168 9					

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422		
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600		
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	145 2	Y	7	7 0
						8 9				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9541 - 15732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	21762 X	20567	-0-	-1195	-0-	954	1	19610	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	21000 X	19947	-0-	-1053	-0-	964	1	18980	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*07	19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	974	1	18973	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*08	21142 X	20308	-0-	-834	-0-	958	1	19348	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	20190 X	19177	-0-	-1013	-0-	862	1	18296	2	Y	17	16	0	1
						19	9							
10	20584 X	19901	-0-	-683	-0-	934	1	18965	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*11	19920 X	19195	-0-	-725	-0-	878	1	18313	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	20274 X	19393	-0-	-881	-0-	878	1	18509	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
01	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	930	1	18553	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
02	17976 X	17432	-0-	-544	-0-	900	1	16526	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
03	19902 X	18725	-0-	-1177	-0-	912	1	17809	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							

GALVAN RANCH LP GU8 STATE		WELL #: 15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 8780 - 16042				
*05	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	1083	1	22314	2	Y	13	14	0	-0-
						14	9							
*06	22620 X	22461	-0-	-159	-0-	1084	1	21360	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
*07	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	1150	1	22403	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
*08	24087 X	22384	-0-	-1703	-0-	1055	1	21314	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
*09	23250 X	20077	-0-	-3173	-0-	904	1	19159	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
10	23560 X	22836	-0-	-724	-0-	1067	1	21751	2	Y	16	17	0	-0-
						18	9							
*11	22800 X	21612	-0-	-1188	-0-	988	1	20600	2	Y	22	21	0	1
						24	9							
12	23560 X	21870	-0-	-1690	-0-	989	1	20853	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
01	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	1029	1	20511	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
02	20636 X	19317	-0-	-1319	-0-	995	1	18298	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
03	22847 X	20928	-0-	-1919	-0-	1016	1	19892	2	Y	18	18	0	1
						20	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	16709 X	2330	-0-	-14379	-0-	110	1 2220 2	Y	-0-		1
*06	16170 X	13394	-0-	-2776	-0-	646	1 12707 2	Y	37	37 0	1
						41	9				
*07	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	735	1 14379 2	Y	59	57 0	3
						65	9				
*08	15531 X	3481	-0-	-12050	-0-	164	1 3305 2	Y	11	13 0	1
						12	9				
*09	13380 X	12426	-0-	-954	-0-	556	1 11819 2	Y	46	45 0	2
						51	9				
10	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	711	1 14395 2	Y	81	81 0	2
						89	9				
*11	14700 X	6088	-0-	-8612	-0-	277	1 5796 2	Y	14	15 0 1 1	-0-
						15	9				
12	15190 X	14749	-0-	-441	-0-	666	1 14028 2	Y	50	48 0	2
						55	9				
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	210	1 4200 2	Y	29	30 0	1
						32	9				
02	13720 X	7368	-0-	-6352	-0-	378	1 6939 2	Y	46	45 0	2
						51	9				
03	15190 X	14717	-0-	-473	-0-	712	1 13913 2	Y	84	81 0	5
						92	9				

GALVAN RANCH LP GU7 STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 276806		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048			
*05	16058 X	15781	-0-	-277	-0-	728	1 14976 2	Y	70	71 0 1 1	2
						77	9				
*06	15540 X	14558	-0-	-982	-0-	699	1 13782 2	Y	70	70 0	2
						77	9				
*07	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	762	1 14854 2	Y	73	71 0	4
						80	9				
*08	15779 X	13847	-0-	-1932	-0-	652	1 13130 2	Y	59	59 0	4
						65	9				
*09	15270 X	13799	-0-	-1471	-0-	620	1 13109 2	Y	64	65 0	3
						70	9				
10	15779 X	15605	-0-	-174	-0-	727	1 14772 2	Y	96	96 0	3
						106	9				
*11	15180 X	13959	-0-	-1221	-0-	633	1 13214 2	Y	102	101 0 1 1	3
						112	9				
12	15686 X	979	-0-	-14707	-0-	44	1 933 2	Y	2	4 0 1 1	-0-
						2	9				
01	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	800	1 15960 2	Y	135	129 0	6
						149	9				
02	14084 X	13720	-0-	-364	-0-	700	1 12902 2	Y	107	108 0	5
						118	9				
03	15593 X	11074	-0-	-4519	-0-	535	1 10465 2	Y	67	67 0 1 1	4
						74	9				



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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	24490 X	23280	-0-	-1210	-0-	1074	1	22094	2	Y	102	104 0	1 1	3
						112	9							
*06	23490 X	21631	-0-	-1859	-0-	1037	1	20471	2	Y	112	112 0		3
						123	9							
*07	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	1166	1	22744	2	Y	56	56 0		3
						62	9							
*08	24180 X	21925	-0-	-2255	-0-	1029	1	20778	2	Y	107	103 0		7
						118	9							
*09	23250 X	21103	-0-	-2147	-0-	947	1	20059	2	Y	88	91 0		4
						97	9							
10	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	1122	1	22797	2	Y	125	126 0		3
						138	9							
*11	23190 X	22131	-0-	-1059	-0-	1004	1	20972	2	Y	141	139 0	1 1	4
						155	9							
12	23963 X	22646	-0-	-1317	-0-	1017	1	21447	2	Y	165	161 0	1 1	7
						182	9							
01	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	1064	1	21208	2	Y	178	177 0		8
						196	9							
02	21728 X	20247	-0-	-1481	-0-	1039	1	19050	2	Y	144	145 0		7
						158	9							
03	24056 X	21884	-0-	-2172	-0-	1060	1	20680	2	Y	131	129 0	1 1	8
						144	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	18600 X	15887	-0-	-2713	-0-	732	1	15056	2	Y	90	91 0	1 1	3
						99	9							
*06	18000 X	15275	-0-	-2725	-0-	736	1	14492	2	Y	43	45 0		1
						47	9							
*07	22390 X	22390	-0-	-0-	-0-	1086	1	21190	2	Y	104	100 0		5
						114	9							
*08	18197 X	15484	-0-	-2713	-0-	727	1	14647	2	Y	100	99 0		6
						110	9							
*09	16800 X	16724	-0-	-76	-0-	751	1	15870	2	Y	94	96 0		4
						103	9							
10	21049 X	18623	-0-	-2426	-0-	867	1	17610	2	Y	133	133 0		4
						146	9							
*11	20370 X	16692	-0-	-3678	-0-	756	1	15786	2	Y	136	135 0	1 1	4
						150	9							
12	21049 X	20227	-0-	-822	-0-	909	1	19144	2	Y	158	154 0	1 1	7
						174	9							
01	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	848	1	16920	2	Y	176	175 0		8
						194	9							
02	16828 X	15440	-0-	-1388	-0-	788	1	14501	2	Y	137	138 0		7
						151	9							
*03	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	982	1	19206	2	Y	124	122 0	1 1	8
						136	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	18693 X	13395	-0-	-5298	-0-	618 1	12700 2	Y	70	74 0	1 1	2
						77 9						
*06	15600 X	11813	-0-	-3787	-0-	568 1	11190 2	Y	50	51 0		1
						55 9						
*07	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	851 1	16653 2	Y	99	95 0		5
						109 9						
*08	16430 X	9407	-0-	-7023	-0-	440 1	8890 2	Y	70	71 0		4
						77 9						
*09	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	732 1	15535 2	Y	115	114 0		5
						127 9						
10	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	819 1	16654 2	Y	189	189 0		5
						208 9						
*11	17040 X	13453	-0-	-3587	-0-	611 1	12755 2	Y	79	81 0	1 1	2
						87 9						
12	17608 X	14353	-0-	-3255	-0-	646 1	13663 2	Y	40	39 0	1 1	2
						44 9						
01	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	713 1	14243 2	Y	6	8 0		-0-
						7 9						
02	15960 X	13459	-0-	-2501	-0-	689 1	12698 2	Y	65	62 0		3
						72 9						
03	17670 X	13862	-0-	-3808	-0-	669 1	13072 2	Y	110	105 0	1 1	7
						121 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380				
*08	71474 X	71474	-0-	-0-	-0-	3002 1	60656 2	Y	7105	6661 0		445
						7816 9						
*09	63362 X	63362	-0-	-0-	-0-	2591 1	54956 2	Y	5286	5483 0	19 1	229
						5815 9						
10	73318 X	73318	-0-	-0-	-0-	3177 1	64584 2	Y	5052	5130 0	15 1	136
						5557 9						
*11	65049 X	65049	-0-	-0-	-0-	2775 1	57950 2	Y	3931	3928 0	26 1	113
						4324 9						
12	66214 X	66214	-0-	-0-	-0-	2810 1	59203 2	Y	3819	3733 0	26 1	173
						4201 9						
01	40317 X	40317	-0-	-0-	-0-	1805 1	36031 2	Y	2255	2319 0	10 1	99
						2481 9						
02	66220 X	34440	-0-	-31780	-0-	1693 1	31104 2	Y	1494	1513 0	5 1	75
						1643 9						
03	73315 X	25830	-0-	-47485	-0-	1183 1	23111 2	Y	1396	1372 0	13 1	86
						1536 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342				
*06	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	83 1	1640 2	Y	-0-			-0-
						82 1	1615 2	Y	-0-			-0-
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	47 1	966 2	Y	-0-			-0-
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	72 1	1591 2	Y	17	16 0		1
*09	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	19 9						
						73 1	1474 2	Y	17	18 0		-0-
10	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	19 9						
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			-0-
12	1736 N	94	-0-	-1642	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			Y	-0-			-0-
*03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	226 1	4347 2	Y	53	50 0		3
						58 9						

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	
*06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	79 1	1586 2	Y	16	16 0	-0-	
						18 9						
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	75 1	1458 2	Y	20	19 0	1	
						22 9						
*08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	76 1	1584 2	Y	25	24 0	2	
						28 9						
*09	1680 N	1462	-0-	-218	-0-	65 1	1380 2	Y	15	16 0	1	
						17 9						
10	1550 N	876	-0-	-674	-0-	43 1	807 2	Y	24	24 0	1	
						26 9						
*11	1620 N	860	-0-	-760	-0-	41 1	811 2	Y	7	8 0	-0-	
						8 9						
12	1519 N	319	-0-	-1200	-0-	16 1	283 2	Y	18	17 0	1	
						20 9						
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	34 1	642 2	Y	16	16 0	1	
						18 9						
02	1372 X	1370	-0-	-2	-0-	70 1	1269 2	Y	28	28 0	1	
						31 9						
*03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	70 1	1408 2	Y	24	24 0	1	
						26 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9818 - 16875		
*09	5190 X	492	-0-	-4698	-0-	21 1	471 2	Y	-0-	-0-	1	
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	Y	-0-	-0-	1	
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	1	
12	496 X	70	-0-	-426	-0-	70 2		Y	-0-	-0-	1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1	
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-	-0-	1	

BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7896 - 13266		
*05	3100 N	2386	-0-	-714	414	111 1	2252 2	Y	21	31 0	2 1	1
						23 9						
*06	3000 N	7226	-0-	4226	4640	330 1	6514 2	Y	347	339 0		9
						382 9						
*07	14998 X	10358	-0-	-4640	-0-	475 1	9267 2	Y	560	541 0	1 1	27
						616 9						
*08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	379 1	7616 2	Y	592	581 0	1 1	37
						651 9						
*09	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	329 1	6996 2	Y	560	571 0	2 1	24
						616 9						
10	10354 X	8585	-0-	-1769	-0-	366 1	7416 2	Y	730	732 0	2 1	20
						803 9						
*11	10020 X	8306	-0-	-1714	-0-	341 1	7167 2	Y	725	720 0	4 1	21
						798 9						
12	10354 X	8849	-0-	-1505	-0-	359 1	7564 2	Y	842	820 0	5 1	38
						926 9						
01	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	335 1	6721 2	Y	781	783 0	2 1	34
						859 9						
02	7756 X	4778	-0-	-2978	-0-	216 1	3987 2	Y	523	529 0	2 1	26
						575 9						
03	8835 X	5123	-0-	-3712	-0-	214 1	4226 2	Y	621	604 0	5 1	38
						683 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*06	5070 X	1651	-0-	-3419	-0-	76	1	1552	2	Y	21	20 0	1	
						23	9							
*07	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	283	1	5559	2	Y	70	68 0	3	
						77	9							
*08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	209	1	4215	2	Y	65	64 0	4	
						72	9							
*09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	189	1	3993	2	Y	60	61 0	3	
						66	9							
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	287	1	5837	2	Y	88	89 0	2	
						97	9							
*11	5730 X	4413	-0-	-1317	-0-	197	1	4125	2	Y	83	82 0	1 1	2
						91	9							
12	5921 X	4541	-0-	-1380	-0-	203	1	4241	2	Y	88	85 0	1 1	4
						97	9							
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	207	1	4094	2	Y	68	69 0	3	
						75	9							
02	5628 X	4823	-0-	-805	-0-	243	1	4499	2	Y	74	73 0	4	
						81	9							
03	6231 X	3011	-0-	-3220	-0-	147	1	2841	2	Y	21	23 0	1 1	1
						23	9							

BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975				
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	199	192 0	9
						219	9						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	0	1 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	506 1	10365 2	Y	113	113 0		3
						124 9						
*06	7530 X	7151	-0-	-379	-0-	341 1	6721 2	Y	81	82 0		2
						89 9						
*07	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	388 1	7586 2	Y	87	85 0		4
						96 9						
*08	10974 X	6686	-0-	-4288	-0-	313 1	6286 2	Y	79	78 0		5
						87 9						
*09	10620 X	6661	-0-	-3959	-0-	296 1	6276 2	Y	81	82 0		4
						89 9						
10	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
*11	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	372 1	7780 2	Y	125	121 0		4
						138 9						
12	8060 X	6986	-0-	-1074	-0-	310 1	6537 2	Y	126	123 0	1 1	6
						139 9						
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	230 1	4591 2	Y	210	207 0		9
						231 9						
02	7728 X	6431	-0-	-1297	-0-	328 1	6049 2	Y	49	55 0	1 1	2
						54 9						
03	8556 X	4968	-0-	-3588	-0-	240 1	4711 2	Y	15	16 0		1
						17 9						

BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016			TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	6045 X	2438	-0-	-3607	-0-	111	1	2262	2	Y	59	60 0	1 1	2
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	65	9			Y	-0-	2 0		-0-
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2681	2	Y	18	17 0		1
08	5022 X	73	-0-	-4949	-0-	20	9			Y	-0-	1 0		-0-
*09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1 0		-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	178	1	3777	2	Y	488	467 0		21
*11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	537	9			Y	-0-	20 0	1 1	-0-
12	4650 X	2917	-0-	-1733	-0-	142	1	2885	2	Y	-0-	20 0		-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	145	1	3032	2	Y	-0-	43	41 0	2
02	4200 X	3104	-0-	-1096	-0-	130	1	2740	2	Y	47	25 0		1
*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	156	1	3081	2	Y	26	30 0		2
						159	1	2911	2	Y	34	47 0		3
						199	1	3910	2	Y	53			
						53	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222					
*05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	20	22 0		1
06	1350 X	41	-0-	-1309	-0-	22	9			Y	-0-	1 0		-0-
*07	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	41	2	5197	2	Y	20	19 0		1
*08	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	268	1	7069	2	Y	60	57 0		4
*09	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	351	1	7236	2	Y	3	7 0		-0-
10	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	66	9			Y	3	3 0		-0-
*11	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	338	1	9991	2	Y	2	2 0		-0-
12	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	8	8 0		-0-
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	424	1	10376	2	Y	9	10 0		-0-
02	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	479	1	9624	2	Y	11	140 0		7
03	10881 X	7340	-0-	-3541	-0-	491	1	6980	2	Y	162	7 0	1 1	-0-
						359	1				1			
						1	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879					
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	15283 X	10567	-0-	-4716	-0-	490	1 10077 2	Y	-0-		-0-
*06	14280 X	9662	-0-	-4618	-0-	467	1 9159 2	Y	33	32 0	1
						36	9				
*07	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	608	1 11892 2	Y	34	33 0	2
						37	9				
*08	10571 X	10492	-0-	-79	-0-	498	1 9994 2	Y	-0-	2 0	-0-
*09	10230 X	7757	-0-	-2473	-0-	350	1 7400 2	Y	6	6 0	-0-
						7	9				
10	12524 X	10610	-0-	-1914	-0-	494	1 10059 2	Y	52	51 0	1
						57	9				
*11	12120 X	9793	-0-	-2327	-0-	447	1 9309 2	Y	34	34 0	1
						37	9				
12	12524 X	9612	-0-	-2912	-0-	435	1 9177 2	Y	-0-	1 0	-0-
01	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	450	1 8976 2	Y	-0-		-0-
02	9576 X	6191	-0-	-3385	-0-	320	1 5871 2	Y	-0-		-0-
03	10602 X	7764	-0-	-2838	-0-	377	1 7387 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	T. A.	567	-0-	567	567	24	1 453 2	Y	82	84 0	4
						90	9				
03	T. A.	1115	-0-	1115	1682	41	1 862 2	Y	193	184 0	12
						212	9				

SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149			
*05	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	520	1 10696 2	Y	1351	1329 0	38
						1486	9				
*06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	156	1 3067 2	Y	869	882 0	22
						956	9				
*07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	184	1 3588 2	Y	504	500 0	24
						554	9				
*08	12710 X	4790	-0-	-7920	-0-	206	1 4121 2	Y	421	418 0	26
						463	9				
*09	12300 X	4759	-0-	-7541	-0-	189	1 3988 2	Y	529	531 0	23
						582	9				
10	12710 X	5259	-0-	-7451	-0-	212	1 4296 2	Y	683	686 0	18
						751	9				
*11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	209	1 4342 2	Y	636	632 0	18
						700	9				
12	4929 X	4055	-0-	-874	-0-	167	1 3557 2	Y	301	301 0	14
						331	9				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	227	1 4146 2	Y	583	554 0	29
						641	9				
03	5425 X	4842	-0-	-583	-0-	195	1 3804 2	Y	766	743 0	47
						843	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	12400 X	7946	-0-	-4454	-0-	366	1 7529 2	Y	46	49 0	1 1
						51	9				1
*06	17970 X	11732	-0-	-6238	-0-	563	1 11092 2	Y	70	69 0	2
						77	9				
*07	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	624	1 12176 2	Y	86	84 0	4
						95	9				
*08	18569 X	10942	-0-	-7627	-0-	511	1 10351 2	Y	73	72 0	5
						80	9				
*09	13290 X	10067	-0-	-3223	-0-	447	1 9544 2	Y	69	71 0	3
						76	9				
10	12896 X	12755	-0-	-141	-0-	594	1 12040 2	Y	110	110 0	3
						121	9				
*11	12480 X	2215	-0-	-10265	-0-	102	1 2099 2	Y	13	15 0	1 1
						14	9				-0-
12	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	655	1 13782 2	Y	147	140 0	7
						162	9				
01	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	583	1 11624 2	Y	151	151 0	7
						166	9				
02	11508 X	9894	-0-	-1614	-0-	504	1 9273 2	Y	106	108 0	5
						117	9				
03	14601 X	10500	-0-	-4101	-0-	505	1 9895 2	Y	91	89 0	1 1
						100	9				6

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-

BRISCOE STATE AR		WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437			
*05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	171	1 3538 2	Y	27	28 0	1
						30	9				
*06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	161	1 3168 2	Y	5	6 0	-0-
						6	9				
*07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	171	1 3352 2	Y	-0-		-0-
*08	4588 X	3312	-0-	-1276	-0-	157	1 3142 2	Y	12	11 0	1
						13	9				
*09	4440 X	3206	-0-	-1234	-0-	144	1 3036 2	Y	24	24 0	1
						26	9				
10	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	170	1 3437 2	Y	30	30 0	1
						33	9				
*11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	156	1 3248 2	Y	34	34 0	1
						37	9				
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	163	1 3395 2	Y	42	41 0	2
						46	9				
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	166	1 3305 2	Y	47	47 0	2
						52	9				
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	179	1 3315 2	Y	37	37 0	2
						41	9				
*03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	201	1 3964 2	Y	32	32 0	2
						35	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	15593 X	11320	-0-	-4273	-0-	520	1 90	10710	2 Y	82	84 0 1 1 2
*06	15090 X	12311	-0-	-2779	-0-	595	1 24	11692	2 Y	22	23 0 1
*07	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	550	1 20	10755	2 Y	18	18 0 1
*08	15469 X	11882	-0-	-3587	-0-	560	1 14	11308	2 Y	13	13 0 1
*09	14970 X	12220	-0-	-2750	-0-	549	1 20	11651	2 Y	18	18 0 1
10	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	611	1 24	12407	2 Y	22	22 0 1
*11	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	566	1 11	11837	2 Y	10	11 0 -0-
12	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	574	1 6	12089	2 Y	5	5 0 -0-
01	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	606	1 8	12106	2 Y	7	7 0 -0-
02	11788 X	11256	-0-	-532	-0-	581	1 3	10672	2 Y	3	3 0 -0-
03	13051 X	11850	-0-	-1201	-0-	574	1 1	11275	2 Y	1	1 0 -0-

BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575			
*05	14911 X	14289	-0-	-622	-0-	656	1 129	13504	2 Y	117	120 0 1 1 3
*06	14280 X	14068	-0-	-212	-0-	673	1 147	13248	2 Y	134	134 0 3
*07	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	726	1 153	14157	2 Y	139	135 0 7
*08	14694 X	13456	-0-	-1238	-0-	629	1 134	12693	2 Y	122	121 0 8
*09	14220 X	13535	-0-	-685	-0-	605	1 141	12789	2 Y	128	130 0 6
10	15035 X	14991	-0-	-44	-0-	694	1 190	14107	2 Y	173	174 0 5
*11	14550 X	13995	-0-	-555	-0-	630	1 194	13171	2 Y	176	175 0 1 1 5
12	15035 X	13068	-0-	-1967	-0-	582	1 206	12280	2 Y	187	183 0 1 1 8
01	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	674	1 248	13393	2 Y	225	222 0 1 1 10
02	13552 X	13037	-0-	-515	-0-	660	1 199	12178	2 Y	181	181 0 1 1 9
03	15004 X	14163	-0-	-841	-0-	679	1 194	13290	2 Y	176	172 0 2 1 11

GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8758 - 14479		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	11067 X	10959	-0-	-108	-0-	503 1	10336 2	Y	109	109 0	1 1			3
*06	11850 X	10445	-0-	-1405	-0-	120 9	9824 2	Y	112	112 0				3
*07	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	498 1	9408 2	Y	59	59 0				3
*08	12245 X	10988	-0-	-1257	-0-	123 9	10352 2	Y	113	109 0				7
*09	10800 X	9441	-0-	-1359	-0-	485 1	8910 2	Y	99	102 0				4
10	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	65 9	10468 2	Y	88	90 0				2
*11	10620 X	9813	-0-	-807	-0-	512 1	9281 2	Y	78	77 0	1 1			2
12	10974 X	9952	-0-	-1022	-0-	124 9	9417 2	Y	79	76 0	1 1			4
01	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	422 1	9317 2	Y	84	84 0				4
02	9996 X	8891	-0-	-1105	-0-	109 9	8329 2	Y	98	97 0				5
03	11067 X	9619	-0-	-1448	-0-	514 1	9063 2	Y	84	83 0	1 1			5

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9191 - 14958				
*05	19437 X	18657	-0-	-780	-0-	866 1	17790 2	Y	1	1 0				-0-
*06	18480 X	18087	-0-	-393	-0-	1 9	17212 2	Y	1	1 0				-0-
*07	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	874 1	17491 2	Y	1	1 0				-0-
*08	19096 X	17987	-0-	-1109	-0-	895 1	17131 2	Y	7	7 0				-0-
*09	18330 X	17274	-0-	-1056	-0-	848 1	16499 2	Y	-0-					-0-
10	18662 X	18013	-0-	-649	-0-	8 9	17161 2	Y	9	9 0				-0-
*11	18060 X	17333	-0-	-727	-0-	10 9	16538 2	Y	2	2 0				-0-
12	18383 X	17750	-0-	-633	-0-	793 1	16942 2	Y	3	3 0				-0-
01	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	2 9	17069 2	Y	4	4 0				-0-
02	16268 X	16039	-0-	-229	-0-	805 1	15207 2	Y	3	3 0				-0-
03	18011 X	17168	-0-	-843	-0-	3 9	16330 2	Y	2	2 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5580 X	3349	-0-	-2231	-0-	153 1	3123 2	Y	66	67 0	1 1	2
						73 9						
*06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	349 1	6855 2	Y	234	230 0		6
						257 9						
*07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	270 1	5248 2	Y	204	200 0		10
						224 9						
*08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	210 1	4224 2	Y	256	250 0		16
						282 9						
*09	7470 X	4357	-0-	-3113	-0-	186 1	3958 2	Y	194	201 0	1 1	8
						213 9						
10	7719 X	3747	-0-	-3972	-0-	176 1	3570 2	Y	1	8 0	1 1	-0-
						1 9						
*11	7470 X	4385	-0-	-3085	-0-	196 1	4090 2	Y	90	87 0		3
						99 9						
12	5735 X	4334	-0-	-1401	-0-	176 1	3715 2	Y	403	387 0	1 1	18
						443 9						
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	99 1	1954 2	Y	210	218 0	1 1	9
						231 9						
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	213 1	3939 2	Y	277	271 0	1 1	14
						305 9						
03	4526 X	2818	-0-	-1708	-0-	125 1	2465 2	Y	207	206 0	2 1	13
						228 9						

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983				
*05	14508 X	8591	-0-	-5917	-0-	398 1	8131 2	Y	56	57 0	1 1	2
						62 9						
*06	12480 X	7735	-0-	-4745	-0-	371 1	7308 2	Y	51	52 0		1
						56 9						
*07	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	432 1	8446 2	Y	57	55 0		3
						63 9						
*08	10664 X	8973	-0-	-1691	-0-	418 1	8485 2	Y	64	63 0		4
						70 9						
*09	8970 X	5949	-0-	-3021	-0-	266 1	5635 2	Y	44	46 0		2
						48 9						
10	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	505 1	10281 2	Y	-0-	2 0		-0-
						369 1	7747 2	Y	-0-			-0-
*11	8670 X	8116	-0-	-554	-0-	291 1	6142 2	Y	-0-			-0-
						314 1	6286 2	Y	-0-			-0-
12	8959 X	6433	-0-	-2526	-0-	406 1	7455 2	Y	41	39 0		2
						45 9						
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	351 1	6895 2	Y	41	40 0		3
						45 9						
02	9744 X	7906	-0-	-1838	-0-							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
*05	5394 X	3012	-0-	-2382	-0-	140 1	2858 2	Y	13	15 0		-0-
						14 9						
*06	5220 X	4814	-0-	-406	-0-	230 1	4536 2	Y	44	43 0		1
						48 9						
07	907 X	907	-0-	-0-	-0-	45 1	859 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-			-0-
09	4800 X	30	-0-	-4770	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-			-0-
11	4800 X	113	-0-	-4687	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589				
*05	40858 X	33807	-0-	-7051	-0-	1569 1	32238 2	Y	-0-			-0-
*06	39540 X	32077	-0-	-7463	-0-	1549 1	30528 2	Y	-0-			-0-
*07	30073 X	30073	-0-	-0-	-0-	1466 1	28607 2	Y	-0-			-0-
*08	36270 X	30075	-0-	-6195	-0-	1418 1	28657 2	Y	-0-			-0-
*09	33810 X	23028	-0-	-10782	-0-	1036 1	21992 2	Y	-0-			-0-
10	33790 X	30772	-0-	-3018	-0-	1441 1	29331 2	Y	-0-			-0-
*11	32040 X	28646	-0-	-3394	-0-	1309 1	27337 2	Y	-0-			-0-
12	30070 X	27740	-0-	-2330	-0-	1259 1	26481 2	Y	-0-			-0-
01	27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	1335 1	26614 2	Y	-0-			-0-
02	27804 X	26640	-0-	-1164	-0-	1374 1	25266 2	Y	-0-			-0-
03	30783 X	28845	-0-	-1938	-0-	1402 1	27443 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211				
*05	18538 X	16981	-0-	-1557	-0-	787 1	16181 2	Y	12	13 0		-0-
						13 9						
*06	17430 X	16544	-0-	-886	-0-	797 1	15737 2	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
*07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	156 1	3057 2	Y	-0-			-0-
*08	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	990 1	20021 2	Y	-0-			-0-
*09	16980 X	14364	-0-	-2616	-0-	647 1	13717 2	Y	-0-			-0-
10	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	829 1	16863 2	Y	-0-			-0-
*11	20310 X	16040	-0-	-4270	-0-	731 1	15309 2	Y	-0-			-0-
12	20987 X	16819	-0-	-4168	-0-	760 1	16059 2	Y	-0-			-0-
01	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	785 1	15665 2	Y	-0-			-0-
02	15988 X	14368	-0-	-1620	-0-	738 1	13594 2	Y	33	31 0		2
						36 9						
03	17701 X	14727	-0-	-2974	-0-	716 1	13996 2	Y	14	15 0		1
						15 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	39277 X	33797	-0-	-5480	-0-	1566	1 32211 2	Y	18	18 0	1
*06	38010 X	32629	-0-	-5381	-0-	1575	1 31036 2	Y	16	17 0	-0-
*07	33521 X	33521	-0-	-0-	-0-	1633	1 31884 2	Y	4	4 0	-0-
*08	34813 X	33541	-0-	-1272	-0-	1580	1 31961 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	33120 X	26373	-0-	-6747	-0-	1187	1 25176 2	Y	9	9 0	-0-
10	35568 X	35568	-0-	-0-	-0-	1666	1 33870 2	Y	29	28 0	1
*11	35410 X	35410	-0-	-0-	-0-	1616	1 33770 2	Y	22	22 0	1
12	35369 X	35369	-0-	-0-	-0-	1602	1 33737 2	Y	27	27 0	1
01	34051 X	34051	-0-	-0-	-0-	1624	1 32394 2	Y	30	30 0	1
02	33040 X	30753	-0-	-2287	-0-	1587	1 29138 2	Y	25	25 0	1
03	36580 X	33228	-0-	-3352	-0-	1615	1 31590 2	Y	21	21 0	1

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

*05	30628 X	29133	-0-	-1495	-0-	1347	1 27750 2	Y	33	34 0	1
*06	29220 X	28126	-0-	-1094	-0-	1354	1 26736 2	Y	33	33 0	1
*07	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	1367	1 26699 2	Y	34	33 0	2
*08	29109 X	14892	-0-	-14217	-0-	702	1 14170 2	Y	18	19 0	1
09	28170 X	58	-0-	-28112	-0-	58	2	Y	-0-	1 0	-0-
10	29109 X	15747	-0-	-13362	-0-	689	1 14010 2	Y	953	927 0	26
*11	28110 X	15637	-0-	-12473	-0-	1048	9 14329 2	Y	565	570 0	5 1 16
12	28086 X	6428	-0-	-21658	-0-	622	9 5948 2	Y	178	182 0	4 1 8
01	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	284	1 13627 2	Y	211	209 0	1 1 9
02	14588 X	7835	-0-	-6753	-0-	680	1 7292 2	Y	132	133 0	1 1 7
03	16151 X	4828	-0-	-11323	-0-	232	9 4502 2	Y	88	89 0	1 1 5

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976		PERF. 9310 - 16599				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	28210 X	25178	-0-	-3032	-0-	1165	1	24003	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
*06	26580 X	24094	-0-	-2486	-0-	1161	1	22922	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*07	24386 X	24386	-0-	-0-	-0-	1187	1	23189	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*08	26474 X	12477	-0-	-13997	-0-	588	1	11883	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*09	24990 X	9283	-0-	-15707	-0-	418	1	8862	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	30107 X	30107	-0-	-0-	-0-	1413	1	28691	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	24060 X	22557	-0-	-1503	-0-	1030	1	21527	2	Y	-0-			-0-
12	24397 X	23345	-0-	-1052	-0-	1056	1	22276	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
01	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	877	1	17511	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
02	27188 X	17370	-0-	-9818	-0-	895	1	16457	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
03	30101 X	18002	-0-	-12099	-0-	876	1	17114	2	Y	11	11	0	1
						12	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 9407 - 16779	
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2		N	-0-	-0-
11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-	-0-
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-	-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-	-0-
02	6608 X	4898	-0-	-1710	-0-	4898	2		N	-0-	-0-
03	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2		N	-0-	-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7090 - 15108					
*05	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-				Y	-0-	-0-				
*06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-				Y	-0-	-0-				
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
*08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	-0-				
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	184	1	2651	2	Y	291	283	0	8	
						320	9								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	7	0	2	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3255 X	2414	-0-	-841	-0-	95	1	1825	2	Y	449	421	0	28	
						494	9								

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502 - 15503	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP GU5 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8782 - 16072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	550	1	11346	2	Y	106	109 0	1 1 3
						117	9						
*06	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	381	1	7543	2	Y	75	76 0	2
						83	9						
*07	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	384	1	7485	2	Y	71	70 0	3
						78	9						
*08	11997 X	9111	-0-	-2886	-0-	423	1	8590	2	Y	89	86 0	6
						98	9						
*09	11610 X	8210	-0-	-3400	-0-	366	1	7768	2	Y	69	72 0	3
						76	9						
10	11997 X	7635	-0-	-4362	-0-	350	1	7189	2	Y	87	88 0	2
						96	9						
*11	8790 X	8654	-0-	-136	-0-	390	1	8140	2	Y	113	111 0	1 1 3
						124	9						
12	9083 X	7176	-0-	-1907	-0-	318	1	6722	2	Y	124	120 0	1 1 6
						136	9						
01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	380	1	7589	2	Y	128	128 0	6
						141	9						
02	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	449	1	8230	2	Y	111	111 0	6
						122	9						
03	8928 X	6916	-0-	-2012	-0-	332	1	6494	2	Y	82	82 0	1 1 5
						90	9						

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 11/01/2023		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 7059 - 15089			
*05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-		2
*06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-		2
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-		2
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*11	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	456	1	6493	2	Y	217	213 0	6
						239	9						
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	208	1	4368	2	Y	395	382 0	1 1 18
						435	9						
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-			112	2	Y	-0-	17 0	1 1 -0-
02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-		-0-
03	7440 X	5821	-0-	-1619	-0-	265	1	5193	2	Y	330	310 0	20
						363	9						

BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7557 - 15389			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-		-0-

BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 7447 - 15299			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	15066 X	14319	-0-	-747	-0-	661	1	13649	2	Y	8	9 0	-0-
*06	14100 X	13984	-0-	-116	-0-	674	1	13290	2	Y	18	18 0	-0-
*07	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	502	1	9834	2	Y	8	8 0	-0-
*08	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	794	1	16002	2	Y	-0-		-0-
*09	14160 X	11473	-0-	-2687	-0-	517	1	10952	2	Y	4	4 0	-0-
10	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	712	1	14432	2	Y	14	14 0	-0-
*11	16230 X	12793	-0-	-3437	-0-	586	1	12189	2	Y	16	16 0	-0-
12	16771 X	1968	-0-	-14803	-0-	89	1	1879	2	Y	-0-		-0-
01	17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	841	1	16762	2	Y	20	19 0	1
02	13692 X	12219	-0-	-1473	-0-	629	1	11565	2	Y	23	23 0	1
*03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	742	1	14455	2	Y	99	94 0	6

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH		9120 PERF. 9314 - 15076			
*05	18228 X	4115	-0-	-14113	-0-	190	1	3916	2	Y	8	8 0	-0-
*06	12600 X	3277	-0-	-9323	-0-	156	1	3115	2	Y	5	5 0	-0-
*07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2439	2	Y	1	1 0	-0-
*08	7533 X	1371	-0-	-6162	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-		-0-
*09	6060 X	1624	-0-	-4436	-0-	70	1	1553	2	Y	1	1 0	-0-
10	4123 X	1025	-0-	-3098	-0-	48	1	977	2	Y	-0-		-0-
*11	3270 X	832	-0-	-2438	-0-	37	1	795	2	Y	-0-		-0-
12	2573 X	638	-0-	-1935	-0-	29	1	609	2	Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-		-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH		8926 PERF. 9501 - 14782			
*05	16864 X	15464	-0-	-1400	-0-	718	1	14743	2	Y	3	3 0	-0-
*06	15960 X	15237	-0-	-723	-0-	736	1	14499	2	Y	2	2 0	-0-
*07	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	543	1	10570	2	Y	1	1 0	-0-
*08	20227 X	20227	-0-	-0-	-0-	952	1	19275	2	Y	-0-		-0-
*09	19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	894	1	18931	2	Y	-0-		-0-
10	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	1077	1	21894	2	Y	3	3 0	-0-
*11	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	1022	1	21311	2	Y	415	403 0	12
12	24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	1101	1	23225	2	Y	-0-		-0-
01	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	1128	1	22540	2	Y	-0-		-0-
02	21605 X	21605	-0-	-0-	-0-	1116	1	20489	2	Y	-0-		-0-
03	24335 X	23615	-0-	-720	-0-	1149	1	22456	2	Y	9	8 0	1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016				TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	1204	-0-	1204	1204	56	1	1127	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
12	14B2 EXT	1681	-0-	1681	2885	74	1	1585	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
*01	4480 X	1595	-0-	-2885	-0-	72	1	1437	2	Y	78	76	0	3
						86	9							
02	1120 X	1024	-0-	-96	-0-	51	1	925	2	Y	44	45	0	2
						48	9							
03	1674 X	889	-0-	-785	-0-	41	1	836	2	Y	11	12	0	1
						12	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016				TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038				
*05	17608 X	15728	-0-	-1880	-0-	727	1	14954	2	Y	43	45	0	1
						47	9							
*06	16200 X	14448	-0-	-1752	-0-	695	1	13703	2	Y	45	45	0	1
						50	9							
*07	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	757	1	14733	2	Y	37	36	0	2
						41	9							
*08	15717 X	14829	-0-	-888	-0-	697	1	14093	2	Y	35	35	0	2
						39	9							
*09	15210 X	13640	-0-	-1570	-0-	611	1	12989	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
10	15717 X	13599	-0-	-2118	-0-	636	1	12913	2	Y	45	46	0	1
						50	9							
*11	15030 X	12051	-0-	-2979	-0-	548	1	11453	2	Y	45	45	0	1
						50	9							
12	15531 X	12028	-0-	-3503	-0-	543	1	11439	2	Y	42	41	0	2
						46	9							
01	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	601	1	11991	2	Y	47	47	0	2
						52	9							
02	12712 X	12159	-0-	-553	-0-	624	1	11495	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
03	13609 X	12448	-0-	-1161	-0-	603	1	11812	2	Y	30	30	0	2
						33	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260				
*05	15996 X	14753	-0-	-1243	-0-	685	1	14057	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
*06	15480 X	14531	-0-	-949	-0-	701	1	13818	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*07	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	505	1	9874	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*08	15872 X	2237	-0-	-13635	-0-	105	1	2132	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
09	15090 X	959	-0-	-14131	-0-	44	1	915	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
10	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
12	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9272 - 14883						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	410	1	8456	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*06	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	398	1	7851	2	Y	-0-					-0-
*07	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	320	1	6280	2	Y	-0-					-0-
*08	9517 X	8798	-0-	-719	-0-	416	1	8381	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*09	9210 X	7995	-0-	-1215	-0-	360	1	7632	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	424	1	8555	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*11	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	440	1	9159	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
12	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	473	1	9982	2	Y	15	14	0			1
						17	9									
01	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	380	1	7577	2	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
02	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	694	1	12755	2	Y	53	50	0			3
						58	9									
*03	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	706	1	13817	2	Y	17	18	0	1	1	1
						19	9									

  

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9401 - 17341						
*05	23808 X	20792	-0-	-3016	-0-	962	1	19830	2	Y	-0-					-0-
*06	22020 X	19858	-0-	-2162	-0-	958	1	18900	2	Y	-0-					-0-
*07	20334 X	20334	-0-	-0-	-0-	990	1	19344	2	Y	-0-					-0-
*08	21762 X	20293	-0-	-1469	-0-	957	1	19336	2	Y	-0-					-0-
*09	20730 X	15974	-0-	-4756	-0-	720	1	15254	2	Y	-0-					-0-
10	20770 X	20271	-0-	-499	-0-	950	1	19321	2	Y	-0-					-0-
*11	19830 X	19216	-0-	-614	-0-	880	1	18336	2	Y	-0-					-0-
12	20336 X	19429	-0-	-907	-0-	880	1	18549	2	Y	-0-					-0-
01	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	931	1	18569	2	Y	-0-					-0-
02	18312 X	17690	-0-	-622	-0-	915	1	16775	2	Y	-0-					-0-
03	20274 X	19288	-0-	-986	-0-	940	1	18348	2	Y	-0-					-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 9400 - 17405						
*05	32829 X	30761	-0-	-2068	-0-	1427	1	29334	2	Y	-0-					-0-
*06	31290 X	29994	-0-	-1296	-0-	1449	1	28545	2	Y	-0-					-0-
*07	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	1502	1	29252	2	Y	-0-					-0-
*08	31651 X	30545	-0-	-1106	-0-	1441	1	29104	2	Y	-0-					-0-
*09	30240 X	22429	-0-	-7811	-0-	1011	1	21418	2	Y	-0-					-0-
10	30969 X	26189	-0-	-4780	-0-	1227	1	24962	2	Y	-0-					-0-
*11	29970 X	25078	-0-	-4892	-0-	1146	1	23932	2	Y	-0-					-0-
12	30752 X	25311	-0-	-5441	-0-	1148	1	24163	2	Y	-0-					-0-
01	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	1219	1	24289	2	Y	-0-					-0-
02	23660 X	22834	-0-	-826	-0-	1177	1	21657	2	Y	-0-					-0-
03	26195 X	25671	-0-	-524	-0-	1249	1	24422	2	Y	-0-					-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 9400 - 17450						
*05	23932 X	22181	-0-	-1751	-0-	1028	1	21153	2	Y	-0-					-0-
*06	22560 X	21373	-0-	-1187	-0-	1031	1	20342	2	Y	-0-					-0-
*07	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	1061	1	20706	2	Y	-0-					-0-
*08	22816 X	21430	-0-	-1386	-0-	1011	1	20419	2	Y	-0-					-0-
*09	21810 X	16299	-0-	-5511	-0-	736	1	15563	2	Y	-0-					-0-
10	22165 X	21965	-0-	-200	-0-	1031	1	20934	2	Y	-0-					-0-
*11	21360 X	21013	-0-	-347	-0-	960	1	20053	2	Y	-0-					-0-
12	21762 X	20859	-0-	-903	-0-	944	1	19915	2	Y	-0-					-0-
01	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	952	1	18963	2	Y	-0-					-0-
02	19852 X	16509	-0-	-3343	-0-	853	1	15656	2	Y	-0-					-0-
03	21979 X	19530	-0-	-2449	-0-	951	1	18579	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9304 - 17217				
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
*05	25327 X	23511	-0-	-1816	-0-	1092	1	22419	2	Y	-0-					1
*06	23790 X	22755	-0-	-1035	-0-	1098	1	21657	2	Y	-0-					1
*07	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	1138	1	22201	2	Y	-0-					1
*08	24273 X	23111	-0-	-1162	-0-	1088	1	22023	2	Y	-0-					1
*09	23160 X	17343	-0-	-5817	-0-	783	1	16560	2	Y	-0-					1
10	23498 X	21068	-0-	-2430	-0-	989	1	20079	2	Y	-0-					1
*11	22740 X	19907	-0-	-2833	-0-	909	1	18998	2	Y	-0-					1
12	23343 X	20391	-0-	-2952	-0-	921	1	19470	2	Y	-0-					1
01	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	980	1	19516	2	Y	9	10	0			-0-
02	19040 X	18574	-0-	-466	-0-	959	1	17609	2	Y	5	5	0			-0-
03	21080 X	20510	-0-	-570	-0-	999	1	19511	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8264 - 13257						
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	184	1	433	2	Y	352	342	0			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	387	9			Y	-0-	13	0			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8169 - 13118						
*05	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	1815	1	8177	2	Y	-0-					-0-
*06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	1850	1	3061	2	Y	580	580	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	638	9			Y	-0-					-0-
*08	9982 X	7021	-0-	-2961	-0-	1961	1	4596	2	Y	422	406	0			16
09	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-	464	9			Y	-0-	16	0			-0-
10	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					-0-
11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	65	-0-	65	65	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	12451	-0-	12451	12516	1702	1	10664	2	Y	77	76	0			1
03	T. A.	4005	-0-	4005	16521	957	1	3048	2	Y	-0-	1	0			-0-
-----																
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8201 - 12127						
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007			
M	O	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	
*05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	838 1	3773 2	Y	338	335 0	3
						372 9					
*06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	570 1	944 2	Y	333	336 0	-0-
						366 9					
*07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	329 1	2379 2	Y	338	330 0	8
						372 9					
*08	4991 X	3052	-0-	-1939	-0-	808 1	1893 2	Y	319	315 0	12
						351 9					
*09	4830 X	1957	-0-	-2873	-0-	236 1	1642 2	Y	72	83 0	1
						79 9					
10	4991 X	4346	-0-	-645	-0-	452 1	3617 2	Y	252	204 0	49
						277 9					
*11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	330 1	3299 2	Y	707	750 0	6
						778 9					
12	3069 X	2915	-0-	-154	-0-	288 1	2311 2	Y	287	288 0	5
						316 9					
01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	440 1	1856 2	Y	225	227 0	3
						248 9					
02	4116 X	2349	-0-	-1767	-0-	292 1	1830 2	Y	206	207 0	2
						227 9					
03	4557 X	2386	-0-	-2171	-0-	527 1	1681 2	Y	162	159 0	5
						178 9					

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B826H		RRCID -> 280489	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH	8763 PERF. 9008 - 12834					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4495 X	4103	-0-	-392	-0-	186 1	3842 2	Y	68	70 0	1 1	2
						75 9						
*06	4410 X	4088	-0-	-322	-0-	193 1	3800 2	Y	86	86 0		2
						95 9						
*07	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	215 1	4254 2	Y	99	96 0		5
						109 9						
*08	4805 X	1447	-0-	-3358	-0-	67 1	1346 2	Y	31	34 0		2
						34 9						
09	4650 X	106	-0-	-4544	-0-	106 2		Y	-0-	2 0		-0-
10	4588 X	429	-0-	-4159	-0-	19 1	393 2	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
*11	4440 X	1780	-0-	-2660	-0-	75 1	1628 2	Y	70	68 0		2
						77 9						
12	4588 X	1358	-0-	-3230	-0-	59 1	1257 2	Y	38	37 0	1 1	2
						42 9						
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-	2 0		-0-
02	1652 X	45	-0-	-1607	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
03	1829 X	56	-0-	-1773	-0-	56 2		Y	-0-			-0-

  

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH	6812 PERF. 7380 - 15420					
*05	7223 X	4970	-0-	-2253	-0-	226 1	4641 2	Y	94	93 0	1 1	3
						103 9						
*06	6510 X	4963	-0-	-1547	-0-	230 1	4594 2	Y	126	126 0		3
						139 9						
07	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	274 1	5308 2	Y	163	158 0		8
						179 9						
*08	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	269 1	5453 2	Y	148	147 0		9
						163 9						
*09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	270 1	5722 2	Y	168	170 0		7
						185 9						
10	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	283 1	5748 2	Y	162	164 0	1 1	4
						178 9						
*11	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	278 1	5832 2	Y	224	221 0	1 1	6
						246 9						
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	291 1	6145 2	Y	254	247 0	2 1	11
						279 9						
01	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	291 1	5798 2	Y	252	251 0	1 1	11
						277 9						
02	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	303 1	5549 2	Y	214	213 0	1 1	11
						235 9						
03	6727 X	5649	-0-	-1078	-0-	264 1	5199 2	Y	169	168 0	2 1	10
						186 9						

  

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 7283 - 15285					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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 GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3689 X	1957	-0-	-1732	-0-	88	1 1869 2	Y	-0-			3
*06	3570 X	1594	-0-	-1976	-0-	75	1 1489 2	Y	27	29	0	1
						30	9					
*07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	165	1 3207 2	Y	94	90	0	5
						103	9					
*08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	162	1 3269 2	Y	18	22	0	1
						20	9					
*09	3240 X	3191	-0-	-49	-0-	139	1 2953 2	Y	90	87	0	4
						99	9					
10	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	151	1 3032 2	Y	214	212	0	6
						235	9					
*11	3360 X	2801	-0-	-559	-0-	120	1 2507 2	Y	158	158	0	5
						174	9			1	1	
12	3472 X	2971	-0-	-501	-0-	129	1 2679 2	Y	148	145	0	7
						163	9			1	1	
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	124	1 2460 2	Y	129	130	0	6
						142	9					
02	3080 X	2097	-0-	-983	-0-	104	1 1888 2	Y	95	96	0	5
						105	9					
03	3410 X	2708	-0-	-702	-0-	125	1 2459 2	Y	113	110	0	7
						124	9			1	1	

GALVAN RANCH		WELL #: B303H		RRCID -> 280688		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729				
*05	11594 X	9075	-0-	-2519	-0-	419	1 8654 2	Y	2	2	0	-0-
						2	9					
*06	10290 X	7797	-0-	-2493	-0-	376	1 7421 2	Y	-0-			-0-
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	376	1 7317 2	Y	1	1	0	-0-
						1	9					
*08	10633 X	9827	-0-	-806	-0-	464	1 9363 2	Y	-0-			-0-
*09	9180 X	7219	-0-	-1961	-0-	324	1 6892 2	Y	3	3	0	-0-
						3	9					
10	9083 X	9050	-0-	-33	-0-	425	1 8621 2	Y	4	4	0	-0-
						4	9					
*11	9510 X	8537	-0-	-973	-0-	390	1 8139 2	Y	7	7	0	-0-
						8	9					
12	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	511	1 10780 2	Y	15	14	0	1
						17	9					
01	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	449	1 8936 2	Y	6	7	0	-0-
						7	9					
02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	618	1 11347 2	Y	16	15	0	1
						18	9					
*03	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	600	1 11743 2	Y	23	23	0	1
						25	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681				
*05	24831 X	22299	-0-	-2532	-0-	1035	1 21264 2	Y	-0-			-0-
*06	24570 X	20200	-0-	-4370	-0-	976	1 19224 2	Y	-0-			-0-
*07	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	1030	1 20129 2	Y	-0-			-0-
*08	27714 X	21699	-0-	-6015	-0-	1023	1 20676 2	Y	-0-			-0-
*09	23400 X	19410	-0-	-3990	-0-	874	1 18536 2	Y	-0-			-0-
10	22289 X	20584	-0-	-1705	-0-	966	1 19618 2	Y	-0-			-0-
*11	21518 X	21518	-0-	-0-	-0-	985	1 20533 2	Y	-0-			-0-
12	21669 X	21155	-0-	-514	-0-	959	1 20196 2	Y	-0-			-0-
01	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	913	1 18189 2	Y	-0-			-0-
02	20076 X	18206	-0-	-1870	-0-	940	1 17266 2	Y	-0-			-0-
03	22227 X	20154	-0-	-2073	-0-	981	1 19173 2	Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 9267 - 16143		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*05	28489 X	27231	-0-	-1258	-0-	1261	1	25957	2	Y	12	13 0	-0-	
						13	9							
*06	27270 X	26423	-0-	-847	-0-	1275	1	25134	2	Y	13	13 0	-0-	
						14	9							
*07	26896 X	26896	-0-	-0-	-0-	1308	1	25574	2	Y	13	12 0	1	
						14	9							
*08	27776 X	9410	-0-	-18366	-0-	443	1	8963	2	Y	4	5 0	-0-	
						4	9							
09	26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	-0-		-0-	
10	35184 X	35184	-0-	-0-	-0-	1650	1	33515	2	Y	17	17 0	-0-	
						19	9							
*11	28649 X	28649	-0-	-0-	-0-	1301	1	27177	2	Y	155	151 0	4	
						171	9							
12	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	1335	1	28097	2	Y	29	31 0	1 1	1
						32	9							
01	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	1462	1	29196	2	Y	29	29 0		1
						32	9							
02	31780 X	27385	-0-	-4395	-0-	1411	1	25945	2	Y	26	26 0		1
						29	9							
03	35185 X	33087	-0-	-2098	-0-	1610	1	31457	2	Y	18	18 0		1
						20	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9202 - 16868			
*05	19282 X	6615	-0-	-12667	-0-	307	1	6304	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*06	15420 X	13719	-0-	-1701	-0-	662	1	13044	2	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
*07	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	657	1	12819	2	Y	13	12 0	1
						14	9						
*08	15934 X	15571	-0-	-363	-0-	734	1	14823	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
*09	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	706	1	14971	2	Y	10	11 0	-0-
						11	9						
10	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	713	1	14510	2	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
*11	15060 X	11901	-0-	-3159	-0-	542	1	11342	2	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
12	16213 X	10200	-0-	-6013	-0-	460	1	9715	2	Y	23	22 0	1
						25	9						
01	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	548	1	10964	2	Y	22	22 0	1
						24	9						
02	14644 X	6920	-0-	-7724	-0-	357	1	6557	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
03	15252 X	4210	-0-	-11042	-0-	205	1	4003	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9330 - 16921		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05		27249 X	26461	-0-	-788	-0-	1226	1	25235	2	Y	-0-		-0-
*06		26100 X	24897	-0-	-1203	-0-	1201	1	23696	2	Y	-0-		-0-
*07		21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	1071	1	20897	2	Y	-0-		-0-
*08		26505 X	21663	-0-	-4842	-0-	1020	1	20643	2	Y	-0-		-0-
*09		25620 X	12678	-0-	-12942	-0-	574	1	12104	2	Y	-0-		-0-
10		26443 X	20846	-0-	-5597	-0-	978	1	19868	2	Y	-0-		-0-
*11		24870 X	23328	-0-	-1542	-0-	1065	1	22263	2	Y	-0-		-0-
12		25211 X	25211	-0-	-0-	-0-	1142	1	24069	2	Y	-0-		-0-
01		22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	1064	1	21198	2	Y	1	1 0	-0-
02		21756 X	21363	-0-	-393	-0-	1102	1	20261	2	Y	-0-		-0-
03		25203 X	23392	-0-	-1811	-0-	1136	1	22256	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 9324 - 17031				
*05		8122 X	7745	-0-	-377	-0-	357	1	7367	2	Y	19	19 0	1
*06		7650 X	7571	-0-	-79	-0-	365	1	7186	2	Y	18	19 0	-0-
*07		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	364	1	7103	2	Y	18	17 0	1
*08		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	384	1	7775	2	Y	17	17 0	1
*09		7560 X	5784	-0-	-1776	-0-	261	1	5508	2	Y	14	14 0	1
10		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	375	1	7590	2	Y	22	22 0	1
*11		7890 X	7615	-0-	-275	-0-	345	1	7245	2	Y	23	23 0	1
12		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	380	1	7988	2	Y	28	28 0	1
01		8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	395	1	7869	2	Y	35	34 0	2
02		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	378	1	6912	2	Y	28	29 0	1
*03		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	434	1	8456	2	Y	20	20 0	1
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113				
*05		22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	1046	1	21519	2	Y	-0-	1 0	-0-
*06		22249 X	22249	-0-	-0-	-0-	1074	1	21175	2	Y	-0-		-0-
*07		19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	940	1	18332	2	Y	-0-		-0-
*08		22537 X	19626	-0-	-2911	-0-	925	1	18701	2	Y	-0-		-0-
*09		22230 X	20547	-0-	-1683	-0-	926	1	19621	2	Y	-0-		-0-
10		22971 X	20761	-0-	-2210	-0-	973	1	19788	2	Y	-0-		-0-
*11		22230 X	15114	-0-	-7116	-0-	692	1	14422	2	Y	-0-		-0-
12		24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	1116	1	23543	2	Y	-0-		-0-
01		22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	1099	1	21885	2	Y	-0-		-0-
02		20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	1034	1	18989	2	Y	-0-		-0-
03		24645 X	21495	-0-	-3150	-0-	1048	1	20447	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	755	1	15519	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*06	14100 X	11746	-0-	-2354	-0-	565	1	11173	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*07	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	504	1	9851	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*08	16275 X	9115	-0-	-7160	-0-	429	1	8683	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*09	15750 X	7893	-0-	-7857	-0-	357	1	7533	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
10	16275 X	11455	-0-	-4820	-0-	537	1	10911	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*11	11730 X	9830	-0-	-1900	-0-	448	1	9379	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	10354 X	9973	-0-	-381	-0-	453	1	9511	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
01	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	438	1	8746	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
02	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	539	1	9916	2	Y	11	10 0	1
						12	9						
*03	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	578	1	11297	2	Y	10	10 0	1
						11	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450				
*05	4619 X	3947	-0-	-672	-0-	183	1	3764	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	210	1	4157	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2923	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3937 X	3874	-0-	-63	-0-	183	1	3691	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	4320 X	3075	-0-	-1245	-0-	139	1	2936	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4464 X	2856	-0-	-1608	-0-	133	1	2723	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	4320 X	2126	-0-	-2194	-0-	97	1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3875 X	1920	-0-	-1955	-0-	86	1	1834	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2525	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2856 X	2642	-0-	-214	-0-	135	1	2507	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2852 X	1702	-0-	-1150	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956					
*05	9641 X	8901	-0-	-740	-0-	409	1	8448	2	Y	40	41 0	1 1	1
						44	9							
*06	8760 X	5964	-0-	-2796	-0-	286	1	5646	2	Y	29	29 0		1
						32	9							
*07	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	306	1	5973	2	Y	39	38 0		2
						43	9							
08	9176 X	81	-0-	-9095	-0-	78	2	3	9	Y	3	5 0		-0-
*09	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	492	1	10413	2	Y	69	66 0		3
						76	9							
10	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	624	1	12617	2	Y	110	110 0		3
						121	9							
*11	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	394	1	8217	2	Y	67	67 0	1 1	2
						74	9							
12	10664 X	7027	-0-	-3637	-0-	316	1	6636	2	Y	68	67 0		3
						75	9							
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	273	1	5414	2	Y	64	64 0		3
						70	9							
02	12068 X	5396	-0-	-6672	-0-	275	1	5060	2	Y	55	55 0		3
						61	9							
03	13361 X	6174	-0-	-7187	-0-	297	1	5815	2	Y	56	55 0	1 1	3
						62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J GU3 STATE 34		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
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		
-----												
*05	13640 X	13325	-0-	-315	-0-	618 1	12698 2	Y	8	9 0	-0-	
						9 9						
*06	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	647 1	12733 2	Y	12	12 0	-0-	
						13 9						
*07	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	684 1	13352 2	Y	12	11 0	1	
						13 9						
*08	13330 X	3427	-0-	-9903	-0-	162 1	3262 2	Y	3	4 0	-0-	
						3 9						
09	13380 X	94	-0-	-13286	-0-	94 2		Y	-0-		-0-	
10	14043 X	44	-0-	-13999	-0-	44 2		Y	-0-		-0-	
11	13590 X	211	-0-	-13379	-0-	10 1	201 2	Y	-0-		-0-	
12	14043 X	2348	-0-	-11695	-0-	107 1	2241 2	Y	-0-		-0-	
01	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	1024 1	20435 2	Y	39	37 0	2	
						43 9						
02	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	741 1	13617 2	Y	31	31 0	2	
						34 9						
*03	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	705 1	13742 2	Y	29	29 0	2	
						32 9						
-----												
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		5H	RRCID -> 280877	COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 7491	PERF. 8128 - 15989		
-----												
*09	T. A.	7341	-0-	7341	7341	327 1	6964 2	Y	45	43 0	2	
						50 9						
10	14B2 EXT	5480	-0-	5480	12821	256 1	5200 2	Y	22	23 0	1	
						24 9						
*11	14B2 EXT	6712	-0-	6712	19533	303 1	6374 2	Y	32	32 0	1	
						35 9						
12	14B2 EXT	9742	-0-	9742	29275	438 1	9245 2	Y	54	53 0	2	
						59 9						
*01	31945 X	2670	-0-	-29275	-0-	126 1	2512 2	Y	29	30 0	1	
						32 9						
02	6832 X	762	-0-	-6070	-0-	40 1	716 2	Y	5	6 0	-0-	
						6 9						
03	9734 X	1412	-0-	-8322	-0-	68 1	1312 2	Y	29	27 0	2	
						32 9						
-----												
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:		2H	RRCID -> 280946	COMPL. DATE 02/10/2022			TOTAL DEPTH 7256	PERF. 7353 - 15440		
-----												
*05	8308 X	1625	-0-	-6683	-0-	65 1	1312 2	Y	225	219 0	6	
						248 9						
*06	8040 X	1673	-0-	-6367	-0-	47 1	901 2	Y	659	648 0	17	
						725 9						
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	108 1	2144 2	Y	126	136 0	1 1	6
						139 9						
*08	2139 X	2113	-0-	-26	-0-	91 1	1868 2	Y	140	137 0	9	
						154 9						
*09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	67 1	1431 2	Y	176	177 0	8	
						194 9						
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	95 1	1903 2	Y	509	502 0	1 1	14
						560 9						
*11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	84 1	1757 2	Y	464	462 0	3 1	13
						510 9						
12	2387 X	529	-0-	-1858	-0-	20 1	414 2	Y	86	92 0	3 1	4
						95 9						
01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-	4 0	-0-	
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			Y	-0-		-0-	
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 02/26/2024		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7499 - 15576						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	465	-0-	465	465	20	1	403	2	Y	38	46	0	1	1	2
						42	9									
02	T. A.	2318	-0-	2318	2783	103	1	1860	2	Y	323	309	0			16
						355	9									
03	T. A.	1377	-0-	1377	4160	59	1	1167	2	Y	137	142	0	3	1	8
						151	9									
SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/11/2024		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7359 - 15370						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	97	-0-	97	97	14	2	83	9	Y	75	71	0			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/01/2024		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7261 - 15370						
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	702	-0-	702	702	31	1	603	2	Y	62	60	0			3
						68	9									
02	T. A.	3051	-0-	3051	3753	141	1	2579	2	Y	301	289	0			15
						331	9									
03	T. A.	4013	-0-	4013	7766	182	1	3555	2	Y	251	248	0	3	1	15
						276	9									
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 7260 - 15288						
*05	14B2 EXT	2491	-0-	2491	2491	115	1	2376	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	2542	-0-	2542	5033	121	1	2406	2	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
*07	8718 X	3685	-0-	-5033	-0-	181	1	3502	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	151	1	3092	2	Y	395	370	0			25
						435	9									
*09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	147	1	3103	2	Y	248	261	0	1	1	11
						273	9									
10	3689 X	3591	-0-	-98	-0-	148	1	2988	2	Y	414	413	0	1	1	11
						455	9									
*11	3570 X	3421	-0-	-149	-0-	134	1	2811	2	Y	433	430	0	2	1	12
						476	9									
12	3689 X	936	-0-	-2753	-0-	28	1	597	2	Y	283	279	0	3	1	13
						311	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	1	1	-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616		PERF. 7789 - 15156						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7027 - 14323						
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
*05	14942 X	6977	-0-	-7965	-0-	581	1	5981	2	Y	377	384	0	4	1	11
						415	9									
*06	9180 X	6510	-0-	-2670	-0-	558	1	5503	2	Y	408	408	0	1	1	10
						449	9									
*07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	577	1	5773	2	Y	412	401	0	1	1	20
						453	9									
*08	8153 X	6677	-0-	-1476	-0-	555	1	5643	2	Y	435	427	0	1	1	27
						479	9									
*09	7710 X	7217	-0-	-493	-0-	580	1	6201	2	Y	396	405	0	1	1	17
						436	9									
10	6975 X	6862	-0-	-113	-0-	300	1	6069	2	Y	448	452	0	1	1	12
						493	9									
*11	6570 X	6279	-0-	-291	-0-	535	1	5274	2	Y	427	425	0	2	1	12
						470	9									
12	7471 X	6913	-0-	-558	-0-	287	1	6090	2	Y	487	474	0	3	1	22
						536	9									
01	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	270	1	5393	2	Y	455	456	0	1	1	20
						501	9									
02	6748 X	4753	-0-	-1995	-0-	227	1	4149	2	Y	343	345	0	1	1	17
						377	9									
03	6913 X	5210	-0-	-1703	-0-	238	1	4636	2	Y	305	300	0	3	1	19
						336	9									

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7885 - 14637			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 8707 - 14767			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8074 - 14695			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7844 - 14617			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7970 - 14617						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 7312 - 15458						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	102	1	2081	2	Y	332	333	0	3	1	10
						365	9									
12	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	220	1	4636	2	Y	700	676	0	2	1	32
						770	9									
01	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	351	1	7026	2	Y	1214	1191	0	2	1	53
						1335	9									
02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	342	1	6255	2	Y	996	996	0	3	1	50
						1096	9									
03	5611 X	3259	-0-	-2352	-0-	136	1	2664	2	Y	417	432	0	9	1	26
						459	9									

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-					6
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	103	2	197	9	Y	179	179	0	1	1	5
12	3100 N	3154	-0-	54	54	126	1	2637	2	Y	355	343	0	1	1	16
						391	9									
01	2892 N	2838	-0-	-54	-0-	127	1	2521	2	Y	173	180	0	1	1	8
						190	9									
02	2800 N	2943	-0-	143	143	144	1	2615	2	Y	167	167	0			8
						184	9									
03	1550 X	278	-0-	-1272	-0-	10	1	207	2	Y	55	59	0	1	1	3
						61	9									

BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022 - 15445						
*05	8773 X	840	-0-	-7933	-0-	72	1	768	2	Y	-0-					-0-
*06	6750 X	4497	-0-	-2253	-0-	347	1	4150	2	Y	-0-					-0-
*07	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*08	7285 X	6024	-0-	-1261	-0-	420	1	5604	2	Y	-0-					-0-
*09	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	735	1	10439	2	Y	73	70	0			3
						80	9									
10	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	583	1	11817	2	Y	128	128	0			3
						141	9									
*11	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	1052	1	15559	2	Y	329	322	0	1	1	9
						362	9									
12	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	680	1	14346	2	Y	323	315	0	2	1	15
						355	9									
01	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	667	1	13276	2	Y	331	330	0	1	1	15
						364	9									
02	15820 X	4667	-0-	-11153	-0-	236	1	4323	2	Y	98	107	0	1	1	5
						108	9									
03	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		22H	RRCID ->	281002	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7932 - 15283		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*05		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	664 1	7122 2	Y	155	158 0	2 1		4
							171 9							
*06		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	727 1	8609 2	Y	207	206 0			5
							228 9							
*07		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	794 1	8957 2	Y	181	177 0			9
							199 9							
*08		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	668 1	8907 2	Y	186	183 0			12
							205 9							
*09		9570 X	4943	-0-	-4627	-0-	318 1	4515 2	Y	100	107 0	1 1		4
							110 9							
10		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
*11		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-			Y	-0-				-0-
12		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #:		7H	RRCID ->	281004	COMPL. DATE	07/17/2016	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7073 - 15210		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE C		WELL #:		60H	RRCID ->	281006	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*05	15314 X	6585	-0-	-8729	-0-	559 1 310 9	2	Y	282	285 0	3 1	8
*06	10170 X	6466	-0-	-3704	-0-	573 1 318 9	2	Y	289	289 0	1 1	7
*07	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	588 1 367 9	2	Y	334	324 0	1 1	16
*08	7843 X	6961	-0-	-882	-0-	589 1 421 9	2	Y	383	374 0	1 1	24
*09	7590 X	6938	-0-	-652	-0-	562 1 391 9	2	Y	355	363 0	1 1	15
10	6758 X	6694	-0-	-64	-0-	294 1 418 9	2	Y	380	384 0	1 1	10
*11	6720 X	6346	-0-	-374	-0-	545 1 404 9	2	Y	367	364 0	2 1	11
12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	311 1 513 9	2	Y	466	454 0	2 1	21
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	300 1 499 9	2	Y	454	454 0	1 1	20
02	6468 X	5977	-0-	-491	-0-	291 1 351 9	2	Y	319	322 0	1 1	16
03	7409 X	5810	-0-	-1599	-0-	268 1 293 9	2	Y	266	263 0	3 1	16

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 5H		RRCID -> 281008		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353				
*05	6572 X	5273	-0-	-1299	-0-	313 1 683 9	2	Y	621	607 0		17
*06	6360 X	4542	-0-	-1818	-0-	253 1 524 9	2	Y	476	480 0	1 1	12
*07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	231 1 547 9	2	Y	497	484 0	1 1	24
*08	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	286 1 586 9	2	Y	533	523 0	1 1	33
*09	5100 X	5097	-0-	-3	-0-	269 1 483 9	2	Y	439	452 0	1 1	19
10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	222 1 613 9	2	Y	557	560 0	1 1	15
*11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	273 1 581 9	2	Y	528	525 0	3 1	15
12	5270 X	904	-0-	-4366	-0-	37 1 107 9	2	Y	97	104 0	4 1	4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
02	4928 X	1173	-0-	-3755	-0-	48 1 267 9	2	Y	243	231 0		12
03	5456 X	2773	-0-	-2683	-0-	121 1 307 9	2	Y	279	272 0	2 1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5890 X	1106	-0-	-4784	-0-	50	1	1056	2	Y	-0-			-0-
*06	5700 X	1872	-0-	-3828	-0-	91	1	1781	2	Y	-0-			-0-
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	147	1	2873	2	Y	-0-			-0-
*08	5177 X	3469	-0-	-1708	-0-	162	1	3276	2	Y	28	26	0	2
						31	9							
*09	5010 X	2140	-0-	-2870	-0-	95	1	2031	2	Y	13	14	0	1
						14	9							
10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	309	1	6253	2	Y	-0-	1	0	-0-
*11	3360 X	2695	-0-	-665	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	2784	-0-	-688	-0-	127	1	2657	2	Y	-0-			-0-
01	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	229	1	4576	2	Y	-0-			-0-
02	5936 X	5156	-0-	-780	-0-	263	1	4836	2	Y	52	49	0	3
						57	9							
03	6572 X	1763	-0-	-4809	-0-	83	1	1676	2	Y	4	6	0	1 1 -0-
						4	9							

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

*05	6324 X	5161	-0-	-1163	-0-	239	1	4883	2	Y	35	36	0	1
						39	9							
*06	6120 X	3098	-0-	-3022	-0-	148	1	2921	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
*07	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	247	1	4848	2	Y	34	33	0	2
						37	9							
*08	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	313	1	6332	2	Y	43	42	0	3
						47	9							
*09	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	256	1	5402	2	Y	30	32	0	1
						33	9							
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	248	1	5042	2	Y	34	34	0	1
						37	9							
*11	6480 X	5707	-0-	-773	-0-	260	1	5397	2	Y	45	45	0	1
						50	9							
12	6696 X	5417	-0-	-1279	-0-	243	1	5120	2	Y	49	48	0	2
						54	9							
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	265	1	5353	2	Y	144	140	0	6
						158	9							
02	5320 X	5144	-0-	-176	-0-	254	1	4718	2	Y	156	154	0	8
						172	9							
03	5890 X	5482	-0-	-408	-0-	261	1	5069	2	Y	138	136	0	1 1 9
						152	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-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

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



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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 (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3100 N	17460	-0-	14360	14360	996	1	16458	2	Y	5	5	0			-0-
*06	3000 N	2574	-0-	-426	13934	167	1	2400	2	Y	6	6	0			-0-
*07	14526 X	592	-0-	-13934	-0-	40	1	552	2	Y	-0-					-0-
*08	17267 X	220	-0-	-17047	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
*09	16710 X	148	-0-	-16562	-0-	4	1	131	2	Y	12	11	0			1
10	17267 X	122	-0-	-17145	-0-	1	1	121	2	Y	-0-	1	0			-0-
*11	2580 X	53	-0-	-2527	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	589 X	54	-0-	-535	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283						
*05	21204 X	19413	-0-	-1791	-0-	1104	1	18270	2	Y	35	35	0			1
*06	20520 X	17979	-0-	-2541	-0-	1170	1	16767	2	Y	38	38	0			1
*07	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	1329	1	19058	2	Y	33	32	0			2
*08	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	1325	1	19217	2	Y	35	35	0			2
*09	18570 X	18376	-0-	-194	-0-	1175	1	17171	2	Y	27	28	0			1
10	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	1019	1	20696	2	Y	34	34	0			1
*11	19890 X	19838	-0-	-52	-0-	1266	1	18527	2	Y	41	41	0			1
12	20553 X	20095	-0-	-458	-0-	910	1	19129	2	Y	51	50	0			2
01	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	967	1	19287	2	Y	59	58	0			3
02	19656 X	18378	-0-	-1278	-0-	951	1	17380	2	Y	43	44	0			2
03	21762 X	19677	-0-	-2085	-0-	957	1	18675	2	Y	41	40	0			3

GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675						
*05	28706 X	13888	-0-	-14818	-0-	644	1	13220	2	Y	22	23	0			1
*06	20910 X	13610	-0-	-7300	-0-	653	1	12931	2	Y	24	24	0			1
*07	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	668	1	13025	2	Y	19	19	0			1
*08	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	991	1	20044	2	Y	16	16	0			1
*09	15000 X	14710	-0-	-290	-0-	657	1	13913	2	Y	127	122	0			6
10	14043 X	12203	-0-	-1840	-0-	566	1	11526	2	Y	101	104	0			3
*11	17670 X	17105	-0-	-565	-0-	780	1	16293	2	Y	29	30	0	1	1	1
12	18259 X	14013	-0-	-4246	-0-	633	1	13340	2	Y	36	35	0			2
01	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	698	1	13937	2	Y	43	43	0			2
02	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	834	1	15298	2	Y	42	42	0			2
03	17670 X	11419	-0-	-6251	-0-	555	1	10840	2	Y	22	23	0			1



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
*05	21080 X	13770	-0-	-7310	-0-	637	1	13102	2	Y	28	29 0	1
						31	9						
*06	18510 X	13359	-0-	-5151	-0-	644	1	12684	2	Y	28	28 0	1
						31	9						
*07	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	635	1	12396	2	Y	28	28 0	1
						31	9						
*08	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	719	1	14522	2	Y	26	25 0	2
						29	9						
*09	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	644	1	13649	2	Y	25	26 0	1
						28	9						
10	13795 X	10005	-0-	-3790	-0-	468	1	9512	2	Y	23	23 0	1
						25	9						
*11	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	687	1	14379	2	Y	36	36 0	1
						40	9						
12	15252 X	13411	-0-	-1841	-0-	606	1	12755	2	Y	45	44 0	2
						50	9						
01	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	373	1	7478	2	Y	32	33 0	1
						35	9						
02	14084 X	13459	-0-	-625	-0-	692	1	12713	2	Y	49	48 0	2
						54	9						
03	15593 X	9704	-0-	-5889	-0-	473	1	9222	2	Y	8	9 0	1 1 -0-
						9	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 9535 - 16167			
*05	T. A.	24918	-0-	24918	122635	1149	1	23620	2	Y	135	136 0	1 1 4
						149	9						
*06	146603 X	23968	-0-	-122635	-0-	1148	1	22708	2	Y	102	103 0	3
						112	9						
*07	24309 X	24309	-0-	-0-	-0-	1180	1	23020	2	Y	99	97 0	5
						109	9						
*08	25544 X	11177	-0-	-14367	-0-	526	1	10649	2	Y	2	7 0	-0-
						2	9						
*09	24741 X	24741	-0-	-0-	-0-	1105	1	23450	2	Y	169	162 0	7
						186	9						
10	24893 X	14972	-0-	-9921	-0-	697	1	14158	2	Y	106	109 0	1 1 3
						117	9						
*11	23940 X	22457	-0-	-1483	-0-	1022	1	21297	2	Y	125	123 0	1 1 4
						138	9						
12	25544 X	19776	-0-	-5768	-0-	889	1	18765	2	Y	111	109 0	1 1 5
						122	9						
01	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	803	1	16077	2	Y	101	102 0	4
						111	9						
02	23072 X	12161	-0-	-10911	-0-	621	1	11453	2	Y	79	79 0	4
						87	9						
03	23188 X	19750	-0-	-3438	-0-	956	1	18688	2	Y	96	93 0	1 1 6
						106	9						

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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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	
*05	2480 X	28	-0-	-2452	-0-	28 2	Y	-0-	-0-
*06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	25	-0-	25	25	19 2	Y	5	5 0
02	T. A.	7	-0-	7	32	4 2	Y	3	3 0
03	T. A.	110	-0-	110	142	1 1	Y	3	3 0
						3 9			-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678	
*05	7409 X	6321	-0-	-1088	-0-	286 1	Y	136	139 0
						150 9			2 1
*06	7080 X	5751	-0-	-1329	-0-	270 1	Y	129	130 0
						142 9			3
*07	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	320 1	Y	169	164 0
						186 9			8
*08	7037 X	6813	-0-	-224	-0-	313 1	Y	195	191 0
						215 9			12
*09	6780 X	5833	-0-	-947	-0-	256 1	Y	96	103 0
						106 9			1 1
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	319 1	Y	204	203 0
						224 9			5
*11	6570 X	6537	-0-	-33	-0-	289 1	Y	224	222 0
						246 9			1 1
12	6789 X	6481	-0-	-308	-0-	282 1	Y	241	234 0
						265 9			2 1
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	292 1	Y	244	243 0
						268 9			1 1
02	6384 X	5844	-0-	-540	-0-	290 1	Y	232	230 0
						255 9			1 1
03	7068 X	5960	-0-	-1108	-0-	281 1	Y	210	207 0
						231 9			2 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773								
*05	36859 X	35393	-0-	-1466	-0-	1631	1	33582	2	Y	164	166	0	2	1	5
						180	9									
*06	35670 X	32793	-0-	-2877	-0-	1575	1	31036	2	Y	165	166	0			4
						182	9									
*07	33329 X	33329	-0-	-0-	-0-	1613	1	31532	2	Y	167	163	0			8
						184	9									
*08	36115 X	34345	-0-	-1770	-0-	1611	1	32551	2	Y	166	164	0			10
						183	9									
*09	34230 X	24547	-0-	-9683	-0-	1099	1	23320	2	Y	116	121	0			5
						128	9									
10	35371 X	34321	-0-	-1050	-0-	1602	1	32503	2	Y	196	196	0			5
						216	9									
*11	33180 X	18789	-0-	-14391	-0-	852	1	17794	2	Y	130	130	0	1	1	4
						143	9									
12	34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	1541	1	32500	2	Y	247	239	0	1	1	11
						272	9									
01	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	1554	1	31013	2	Y	271	269	0	1	1	12
						298	9									
02	30996 X	27526	-0-	-3470	-0-	1410	1	25886	2	Y	209	209	0	1	1	11
						230	9									
03	34317 X	31361	-0-	-2956	-0-	1515	1	29604	2	Y	220	215	0	2	1	14
						242	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 207H		RRCID -> 281082	COMPL. DATE 05/14/2019	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 8212	- 16261				
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		
*05	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	474	1	7834	2	Y	248	245 0	1 1	7
						273	9							
*06	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	409	1	5814	2	Y	248	248 0	1 1	6
						273	9							
*07	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	440	1	6357	2	Y	275	267 0	1 1	13
						303	9							
*08	8494 X	5861	-0-	-2633	-0-	359	1	5199	2	Y	275	270 0	1 1	17
						303	9							
*09	8220 X	6259	-0-	-1961	-0-	378	1	5559	2	Y	293	296 0	1 1	13
						322	9							
10	8494 X	5202	-0-	-3292	-0-	231	1	4690	2	Y	255	260 0	1 1	7
						281	9							
*11	6870 X	5459	-0-	-1411	-0-	331	1	4816	2	Y	284	282 0	1 1	8
						312	9							
12	7099 X	5980	-0-	-1119	-0-	251	1	5312	2	Y	379	368 0	2 1	17
						417	9							
01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	352	1	6972	2	Y	521	514 0	1 1	23
						573	9							
02	5824 X	5015	-0-	-809	-0-	242	1	4464	2	Y	281	289 0	1 1	14
						309	9							
03	5983 X	5852	-0-	-131	-0-	267	1	5223	2	Y	329	320 0	3 1	20
						362	9							

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404					
*05	3720 X	2735	-0-	-985	-0-	362	1	2337	2	Y	33	33 0		1
						36	9							
*06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	436	1	3097	2	Y	129	127 0		3
						142	9							
*07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	284	1	2259	2	Y	720	688 0		35
						792	9							
*08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	365	1	4042	2	Y	44	74 0	2 1	3
						48	9							
*09	3660 X	3303	-0-	-357	-0-	337	1	2926	2	Y	36	37 0		2
						40	9							
10	3782 X	2298	-0-	-1484	-0-	106	1	2157	2	Y	32	33 0		1
						35	9							
*11	4320 X	2384	-0-	-1936	-0-	279	1	2060	2	Y	41	41 0		1
						45	9							
12	4464 X	2311	-0-	-2153	-0-	102	1	2172	2	Y	34	33 0		2
						37	9							
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	150	1	3000	2	Y	53	53 0		2
						58	9							
02	3080 X	1565	-0-	-1515	-0-	80	1	1464	2	Y	19	20 0		1
						21	9							
*03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	189	1	3730	2	Y	63	60 0		4
						69	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385				
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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-

  

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281				
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-

  

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 01/24/2024		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

  

GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 9880 - 16516	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	668	1	13737	2	Y	16	17 0	-0-
						18	9						
*06	15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	732	1	14422	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*07	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	695	1	13547	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	14415 X	323	-0-	-14092	-0-	16	1	307	2	Y	-0-		-0-
*09	15150 X	4555	-0-	-10595	-0-	207	1	4347	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	15655 X	10836	-0-	-4819	-0-	508	1	10327	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*11	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	706	1	14715	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	713	1	15030	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	729	1	14508	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	14392 X	14155	-0-	-237	-0-	731	1	13423	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	15934 X	12617	-0-	-3317	-0-	615	1	12000	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7962 - 15434				
*05	8959 X	5442	-0-	-3517	-0-	454	1	4890	2	Y	89	94 0	2 1	3
						98	9							
*06	8490 X	4801	-0-	-3689	-0-	365	1	4351	2	Y	77	78 0		2
						85	9							
*07	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	426	1	4813	2	Y	68	67 0		3
						75	9							
*08	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	593	1	7936	2	Y	123	118 0		8
						135	9							
*09	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	677	1	9668	2	Y	152	153 0		7
						167	9							
10	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	574	1	11694	2	Y	234	235 0		6
						257	9							
*11	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	898	1	13291	2	Y	251	249 0	1 1	7
						276	9							
12	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	625	1	13162	2	Y	274	267 0	2 1	12
						301	9							
01	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	595	1	11853	2	Y	279	278 0	1 1	12
						307	9							
02	13496 X	4133	-0-	-9363	-0-	208	1	3839	2	Y	78	85 0	1 1	4
						86	9							
03	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	-0-	3 0	1 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*05	8215 X	3566	-0-	-4649	-0-	471 1	3041 2	Y 49	53 0	1 1	1
						54 9					
*06	7950 X	3727	-0-	-4223	-0-	456 1	3205 2	Y 60	59 0		2
						66 9					
*07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	672 1	5296 2	Y 112	109 0		5
						123 9					
*08	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	896 1	9918 2	Y 172	166 0		11
						189 9					
*09	7110 X	6183	-0-	-927	-0-	627 1	5426 2	Y 118	124 0		5
						130 9					
10	6076 X	5619	-0-	-457	-0-	259 1	5225 2	Y 123	125 0		3
						135 9					
*11	10650 X	5134	-0-	-5516	-0-	603 1	4439 2	Y 84	84 0	1 1	2
						92 9					
12	11005 X	6654	-0-	-4351	-0-	300 1	6295 2	Y 54	53 0	1 1	2
						59 9					
01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	366 1	7316 2	Y 100	98 0		4
						110 9					
02	5768 X	5337	-0-	-431	-0-	273 1	5001 2	Y 57	58 0		3
						63 9					
*03	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	359 1	7006 2	Y 67	65 0	1 1	4
						74 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210			
*05	19871 X	18507	-0-	-1364	-0-	856 1	17611 2	Y 36	37 0		1
						40 9					
*06	18780 X	17917	-0-	-863	-0-	863 1	17013 2	Y 37	37 0		1
						41 9					
*07	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	888 1	17334 2	Y 40	39 0		2
						44 9					
*08	18910 X	18171	-0-	-739	-0-	855 1	17274 2	Y 38	38 0		2
						42 9					
*09	18120 X	17390	-0-	-730	-0-	771 1	16432 2	Y 170	165 0		7
						187 9					
10	18507 X	17761	-0-	-746	-0-	827 1	16831 2	Y 94	97 0	1 1	3
						103 9					
*11	17910 X	17140	-0-	-770	-0-	780 1	16299 2	Y 55	55 0	1 1	2
						61 9					
12	18259 X	17465	-0-	-794	-0-	788 1	16609 2	Y 62	61 0		3
						68 9					
01	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	823 1	16493 2	Y 66	66 0		3
						73 9					
02	16212 X	15738	-0-	-474	-0-	809 1	14870 2	Y 54	54 0		3
						59 9					
03	17763 X	17101	-0-	-662	-0-	829 1	16218 2	Y 49	48 0	1 1	3
						54 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
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-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649								
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-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9184 - 14314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		17856 X	16570	-0-	-1286	-0-	767 1	15803 2	Y	-0-			1
*06		16920 X	15866	-0-	-1054	-0-	765 1	15091 2	Y	9	10 0		-0-
							10 9						
*07		16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	791 1	15439 2	Y	-0-			-0-
*08		17484 X	15478	-0-	-2006	-0-	731 1	14747 2	Y	-0-			-0-
*09		16590 X	13798	-0-	-2792	-0-	622 1	13176 2	Y	-0-			-0-
10		16554 X	16287	-0-	-267	-0-	763 1	15524 2	Y	-0-			-0-
*11		15840 X	14902	-0-	-938	-0-	680 1	14222 2	Y	-0-			-0-
12		16213 X	15143	-0-	-1070	-0-	688 1	14455 2	Y	-0-			-0-
01		15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	717 1	14286 2	Y	-0-			-0-
02		14700 X	13098	-0-	-1602	-0-	676 1	12422 2	Y	-0-			-0-
03		16275 X	14455	-0-	-1820	-0-	705 1	13748 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 7753 - 14753			
*05		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	443 1	9085 2	Y	86	84 0		2
							95 9						
*06		7470 X	4894	-0-	-2576	-0-	230 1	4609 2	Y	50	51 0		1
							55 9						
*07		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	360 1	7034 2	Y	73	70 0		4
							80 9						
*08		9610 X	7626	-0-	-1984	-0-	357 1	7189 2	Y	73	72 0		5
							80 9						
09		9300 X	921	-0-	-8379	-0-	43 1	878 2	Y	-0-	5 0		-0-
10		9610 X	9290	-0-	-320	-0-	428 1	8744 2	Y	107	104 0		3
							118 9						
*11		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	385 1	7988 2	Y	119	118 0	1 1	3
							131 9						
12		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	354 1	7455 2	Y	148	143 0	1 1	7
							163 9						
01		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	343 1	6820 2	Y	150	150 0		7
							165 9						
02		8400 X	6850	-0-	-1550	-0-	349 1	6395 2	Y	96	98 0		5
							106 9						
03		9300 X	6592	-0-	-2708	-0-	319 1	6225 2	Y	44	45 0	1 1	3
							48 9						

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7974 - 14405			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	184 1	3839 2	Y	76	82 0	2 1	2
							84 9						
12		22166 X	22166	-0-	-0-	-0-	975 1	20563 2	Y	571	546 0	1 1	26
							628 9						
01		26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	1225 1	24473 2	Y	709	703 0	1 1	31
							780 9						
02		21826 X	21826	-0-	-0-	-0-	1096 1	20137 2	Y	539	541 0	2 1	27
							593 9						
03		22165 X	18137	-0-	-4028	-0-	857 1	16771 2	Y	463	457 0	5 1	28
							509 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	T. A.	-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	948	-0-	948	948		46 1	902 2			-0-
-----											
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7631 - 15359	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1					11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1					11
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						11
-----											
BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7733 - 15328	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7827 - 15377	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-
-----											
SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7500 - 15761	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412 2			5
12	3100 N	3843	-0-	743	743	131	1	2758 2	Y	867	39
						954	9				
01	3994 X	3251	-0-	-743	-0-	120	1	2393 2	Y	671	30
						738	9				
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	146	1	2687 2	Y	782	39
						860	9				
03	3844 X	1221	-0-	-2623	-0-	45	1	891 2	Y	259	16
						285	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		23808 X	22521	-0-	-1287	-0-	1042 1	21479 2	Y		-0-			-0-
*06		23040 X	22289	-0-	-751	-0-	1077 1	21212 2	Y		-0-			-0-
*07		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	1128 1	22008 2	Y		-0-			-0-
*08		23002 X	22953	-0-	-49	-0-	1084 1	21869 2	Y		-0-			-0-
*09		22260 X	22154	-0-	-106	-0-	997 1	21157 2	Y		-0-			-0-
10		23126 X	23058	-0-	-68	-0-	1082 1	21976 2	Y		-0-			-0-
*11		22380 X	21833	-0-	-547	-0-	998 1	20835 2	Y		-0-			-0-
12		23490 X	23490	-0-	-0-	-0-	1065 1	22425 2	Y		-0-			-0-
01		22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	1088 1	21757 2	Y		-0-			-0-
02		20832 X	19176	-0-	-1656	-0-	989 1	18187 2	Y		-0-			-0-
03		23498 X	20800	-0-	-2698	-0-	1011 1	19789 2	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

*05		5859 X	5547	-0-	-312	-0-	256 1	5291 2	Y		-0-			3
*06		5670 X	5501	-0-	-169	-0-	267 1	5234 2	Y		-0-			3
*07		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	281 1	5507 2	Y		-0-			3
*08		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	273 1	5513 2	Y		-0-			3
*09		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	272 1	5777 2	Y		-0-			3
10		5797 X	5519	-0-	-278	-0-	259 1	5260 2	Y		-0-			3
*11		5610 X	5166	-0-	-444	-0-	235 1	4931 2	Y		-0-			3
12		6262 X	5200	-0-	-1062	-0-	233 1	4967 2	Y		-0-			3
01		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	237 1	4696 2	Y		-0-			3
02		5656 X	4061	-0-	-1595	-0-	209 1	3852 2	Y		-0-			3
*03		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	278 1	5400 2	Y		-0-			3

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

*05		18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	843 1	17357 2	Y		-0-			-0-
*06		19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	930 1	18337 2	Y		-0-			-0-
*07		23468 X	23468	-0-	-0-	-0-	1143 1	22325 2	Y		-0-			-0-
*08		24949 X	24949	-0-	-0-	-0-	1176 1	23773 2	Y		-0-			-0-
*09		19260 X	17939	-0-	-1321	-0-	807 1	17132 2	Y		-0-			-0-
10		23467 X	20771	-0-	-2696	-0-	973 1	19798 2	Y		-0-			-0-
*11		24120 X	23171	-0-	-949	-0-	1058 1	22113 2	Y		-0-			-0-
12		24924 X	24467	-0-	-457	-0-	1107 1	23360 2	Y		-0-			-0-
01		24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	1161 1	23125 2	Y		-0-			-0-
02		21616 X	21251	-0-	-365	-0-	1097 1	20154 2	Y		-0-			-0-
03		24459 X	23598	-0-	-861	-0-	1149 1	22449 2	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9296 - 17613	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*05	17019 X	6188	-0-	-10831	-0-	288	1	5900	2	Y	-0-		
*06	15570 X	1775	-0-	-13795	-0-	87	1	1685	2	Y	3	3	0
						3	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
08	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-		
09	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-		
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-		
*11	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	257	1	5342	2	Y	12	12	0
						13	9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	735	1	14698	2	Y	2	2	0
						2	9						
02	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	621	1	11443	2	Y	-0-		
*03	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	897	1	17546	2	Y	-0-		

  

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9473 - 17794			
*05	24490 X	22450	-0-	-2040	-0-	1040	1	21410	2	Y	-0-		
*06	22740 X	21777	-0-	-963	-0-	1053	1	20724	2	Y	-0-		
*07	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	1030	1	20092	2	Y	-0-		
*08	22847 X	21923	-0-	-924	-0-	1033	1	20890	2	Y	-0-		
*09	22110 X	17455	-0-	-4655	-0-	787	1	16668	2	Y	-0-		
10	23013 X	23013	-0-	-0-	-0-	1080	1	21933	2	Y	-0-		
*11	21750 X	21292	-0-	-458	-0-	975	1	20317	2	Y	-0-		
12	21886 X	21535	-0-	-351	-0-	975	1	20560	2	Y	-0-		
01	T. A.	20625	-0-	20625	20625	984	1	19641	2	Y	-0-		
02	T. A.	18134	-0-	18134	38759	936	1	17198	2	Y	-0-		
03	T. A.	19817	-0-	19817	58576	964	1	18853	2	Y	-0-		

  

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9252 - 17378			
*05	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	884	1	18168	2	Y	-0-	3	
*06	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	993	1	19569	2	Y	-0-	3	
*07	22639 X	22639	-0-	-0-	-0-	1103	1	21536	2	Y	-0-	3	
*08	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	1054	1	21276	2	Y	-0-	3	
*09	20370 X	17544	-0-	-2826	-0-	788	1	16756	2	Y	-0-	3	
10	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1043	1	21194	2	Y	-0-	3	
*11	20370 X	19225	-0-	-1145	-0-	880	1	18345	2	Y	-0-	3	
12	21049 X	20907	-0-	-142	-0-	944	1	19963	2	Y	-0-	3	
01	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	796	1	15878	2	Y	-0-	3	
02	20076 X	11609	-0-	-8467	-0-	602	1	11007	2	Y	-0-	3	
03	22227 X	105	-0-	-22122	-0-	1	1	104	2	Y	-0-	3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	16306 X	9563	-0-	-6743	-0-	443 1	9088 2	Y	29	31 0			1
*06	14340 X	12449	-0-	-1891	-0-	32 9	595 1	11769 2	Y	77	76 0		2
*07	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	85 9	554 1	10819 2	Y	49	49 0		2
*08	14694 X	11794	-0-	-2900	-0-	54 9	549 1	11106 2	Y	126	120 0		8
*09	14220 X	9315	-0-	-4905	-0-	139 9	415 1	8813 2	Y	79	84 0		3
10	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	87 9	607 1	12300 2	Y	85	86 0		2
*11	12450 X	7008	-0-	-5442	-0-	94 9	316 1	6619 2	Y	66	65 0	1 1	2
12	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	73 9	557 1	11698 2	Y	95	93 0		4
01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	105 9	428 1	8543 2	Y	84	84 0		4
02	11732 X	10996	-0-	-736	-0-	92 9	563 1	10363 2	Y	64	65 0		3
03	12989 X	10898	-0-	-2091	-0-	70 9	526 1	10286 2	Y	78	75 0	1 1	5
						86 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9391 - 15495			
*05	8649 X	7433	-0-	-1216	-0-	344 1	7081 2	Y	7	8 0		-0-	
*06	8370 X	6860	-0-	-1510	-0-	8 9	330 1	6526 2	Y	4	4 0	-0-	
*07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	4 9	281 1	5495 2	Y	5	5 0	-0-	
*08	8215 X	7555	-0-	-660	-0-	6 9	357 1	7194 2	Y	4	4 0	-0-	
*09	7950 X	5845	-0-	-2105	-0-	4 9	262 1	5573 2	Y	9	9 0	-0-	
10	7440 X	6301	-0-	-1139	-0-	10 9	294 1	5985 2	Y	20	19 0	1	
*11	7290 X	6286	-0-	-1004	-0-	22 9	287 1	5985 2	Y	13	14 0	-0-	
12	7533 X	5655	-0-	-1878	-0-	14 9	255 1	5383 2	Y	15	14 0	1	
01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	17 9	273 1	5414 2	Y	18	18 0	1	
02	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	20 9	332 1	6144 2	Y	21	21 0	1	
*03	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	23 9	333 1	6515 2	Y	14	14 0	1	
						15 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 9168		PERF. 9608 - 15481		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	15841 X	12699	-0-	-3142	-0-	587	1	12110	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*06	14310 X	11716	-0-	-2594	-0-	564	1	11150	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*07	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	579	1	11332	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*08	12958 X	11511	-0-	-1447	-0-	543	1	10966	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	12270 X	10814	-0-	-1456	-0-	488	1	10324	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
10	12679 X	11833	-0-	-846	-0-	554	1	11278	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*11	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	570	1	11920	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	11904 X	10547	-0-	-1357	-0-	478	1	10065	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
01	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	534	1	10650	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	11648 X	8312	-0-	-3336	-0-	429	1	7881	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	12896 X	9202	-0-	-3694	-0-	448	1	8754	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8933 - 13976				
*05	11036 X	3391	-0-	-7645	-0-	559	1	2521	2	Y	283	296	0	5 1 8
						311	9							
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	7	0	1 1 -0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			-0-
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9115 - 18817				
*05	17887 X	16616	-0-	-1271	-0-	768	1	15835	2	Y	12	13	0	-0-
						13	9							
*06	17310 X	16770	-0-	-540	-0-	811	1	15946	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*07	18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	885	1	17279	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
*08	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	852	1	17208	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
*09	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	815	1	17272	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
10	18166 X	15094	-0-	-3072	-0-	710	1	14381	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	17580 X	12232	-0-	-5348	-0-	558	1	11674	2	Y	-0-			-0-
12	18662 X	18458	-0-	-204	-0-	826	1	17415	2	Y	197	188	0	9
						217	9							
01	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	845	1	16879	2	Y	175	175	0	1 1 8
						193	9							
02	16856 X	16309	-0-	-547	-0-	835	1	15318	2	Y	142	143	0	7
						156	9							
03	18445 X	15706	-0-	-2739	-0-	757	1	14802	2	Y	134	132	0	1 1 8
						147	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	257 1	5327 2	Y	19	19 0		1
						21 9						
*06	5010 X	4400	-0-	-610	-0-	211 1	4181 2	Y	7	8 0		-0-
						8 9						
*07	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	309 1	6030 2	Y	20	19 0		1
						22 9						
*08	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	437 1	8812 2	Y	22	22 0		1
						24 9						
*09	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	364 1	7712 2	Y	20	20 0		1
						22 9						
10	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	378 1	7705 2	Y	27	27 0		1
						30 9						
*11	8970 X	5477	-0-	-3493	-0-	248 1	5206 2	Y	21	21 0		1
						23 9						
12	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	447 1	9397 2	Y	41	40 0		2
						45 9						
01	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	452 1	9053 2	Y	44	44 0		2
						48 9						
02	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	410 1	7541 2	Y	31	31 0		2
						34 9						
03	9889 X	8794	-0-	-1095	-0-	426 1	8334 2	Y	31	31 0		2
						34 9						

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

*05	13175 X	12898	-0-	-277	-0-	593 1	12215 2	Y	82	84 0	1 1	2
						90 9						
*06	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	619 1	12201 2	Y	84	84 0		2
						92 9						
*07	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	651 1	12626 2	Y	90	88 0		4
						99 9						
*08	14787 X	10071	-0-	-4716	-0-	471 1	9523 2	Y	70	70 0		4
						77 9						
*09	14310 X	8892	-0-	-5418	-0-	397 1	8414 2	Y	74	75 0		3
						81 9						
10	13361 X	10664	-0-	-2697	-0-	493 1	10059 2	Y	102	102 0		3
						112 9						
*11	12930 X	8609	-0-	-4321	-0-	387 1	8110 2	Y	102	101 0	1 1	3
						112 9						
12	13361 X	8715	-0-	-4646	-0-	389 1	8202 2	Y	113	110 0	1 1	5
						124 9						
01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	528 1	10486 2	Y	145	144 0		6
						160 9						
02	9632 X	9583	-0-	-49	-0-	488 1	8960 2	Y	123	123 0		6
						135 9						
03	10664 X	9977	-0-	-687	-0-	479 1	9376 2	Y	111	109 0	1 1	7
						122 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 9554 - 16247	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*05	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	263 1	5383 2	Y	57	56 0	2		
*06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	63 9	5917 2	Y	51	52 0	1		
*07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	56 9	3467 2	Y	27	27 0	1		
*08	5704 X	3236	-0-	-2468	-0-	178 1	2945 2	Y	132	125 0	8		
*09	6270 X	4931	-0-	-1339	-0-	30 9	4449 2	Y	245	242 0	11		
10	6479 X	4170	-0-	-2309	-0-	145 9	3699 2	Y	264	267 0	7	1	1
*11	6270 X	851	-0-	-5419	-0-	212 1	802 2	Y	9	15 0	-0-	1	1
12	5084 X	4082	-0-	-1002	-0-	270 9	3592 2	Y	292	279 0	13		
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	181 1	3154 2	Y	236	238 0	10	1	1
02	4592 X	4318	-0-	-274	-0-	290 9	3671 2	Y	408	396 0	21	1	1
*03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	39 1	4222 2	Y	259	260 0	16	4	1
						10 9							
						169 1							
						321 9							
						160 1							
						260 9							
						198 1							
						449 9							
						214 1							
						285 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9380 - 18821			
*05	19902 X	11784	-0-	-8118	-0-	545 1	11217 2	Y	20	20 0	1		
*06	18210 X	5674	-0-	-12536	-0-	22 9	5377 2	Y	24	24 0	1		
*07	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	271 1	4961 2	Y	5	6 0	-0-		
*08	16957 X	7043	-0-	-9914	-0-	26 9	6707 2	Y	4	4 0	-0-		
*09	12360 X	5398	-0-	-6962	-0-	256 1	5148 2	Y	6	6 0	-0-		
10	11780 X	6024	-0-	-5756	-0-	6 9	5725 2	Y	16	16 0	-0-		
*11	6810 X	5227	-0-	-1583	-0-	332 1	4984 2	Y	4	4 0	-0-		
12	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	4 9	11192 2	Y	14	13 0	1		
01	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	243 1	9994 2	Y	23	23 0	1		
02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	7 9	9030 2	Y	28	28 0	1		
03	11749 X	11085	-0-	-664	-0-	281 1	10528 2	Y	16	16 0	1		
						18 9							
						503 1							
						25 9							
						491 1							
						31 9							
						539 1							
						18 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
*05	15066 X	12657	-0-	-2409	-0-	586	1 12064 2	Y	6	7 0	-0-
*06	14190 X	11828	-0-	-2362	-0-	569	1 11246 2	Y	12	12 0	-0-
*07	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	558	1 10887 2	Y	14	13 0	1
*08	13485 X	11810	-0-	-1675	-0-	557	1 11235 2	Y	16	16 0	1
*09	13050 X	9938	-0-	-3112	-0-	447	1 9473 2	Y	16	16 0	1
10	12648 X	11788	-0-	-860	-0-	552	1 11207 2	Y	26	26 0	1
*11	11820 X	9949	-0-	-1871	-0-	454	1 9466 2	Y	26	26 0	1
12	11780 X	10097	-0-	-1683	-0-	457	1 9603 2	Y	34	33 0	2
01	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	468	1 9307 2	Y	60	59 0	3
02	10640 X	10582	-0-	-58	-0-	544	1 9997 2	Y	37	38 0	2
03	11780 X	11720	-0-	-60	-0-	569	1 11119 2	Y	29	29 0	2

GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100			
*05	19313 X	15476	-0-	-3837	-0-	715	1 14702 2	Y	54	56 0 1 1	2
*06	15960 X	14530	-0-	-1430	-0-	701	1 13804 2	Y	23	24 0	1
*07	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	683	1 13333 2	Y	24	24 0	1
*08	15469 X	10683	-0-	-4786	-0-	502	1 10145 2	Y	33	32 0	2
*09	14970 X	9994	-0-	-4976	-0-	447	1 9500 2	Y	43	43 0	2
10	15469 X	14443	-0-	-1026	-0-	674	1 13693 2	Y	69	69 0	2
*11	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	780	1 16315 2	Y	60	60 0	2
12	14043 X	13894	-0-	-149	-0-	618	1 13061 2	Y	195	188 0	9
01	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	708	1 14081 2	Y	105	108 0 1 1	5
02	16016 X	15847	-0-	-169	-0-	813	1 14928 2	Y	96	96 0	5
03	17732 X	15343	-0-	-2389	-0-	743	1 14525 2	Y	68	68 0 1 1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9136 - 15870	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*05	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	592	1 12203 2	Y	127	129	0	1 1	4
						140	9						
*06	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	652	1 12900 2	Y	108	109	0		3
						119	9						
*07	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	543	1 10596 2	Y	75	74	0		4
						83	9						
*08	12927 X	12185	-0-	-742	-0-	570	1 11508 2	Y	97	95	0		6
						107	9						
*09	13650 X	9858	-0-	-3792	-0-	440	1 9329 2	Y	81	83	0		4
						89	9						
10	14105 X	11553	-0-	-2552	-0-	536	1 10876 2	Y	128	129	0		3
						141	9						
*11	13650 X	11652	-0-	-1998	-0-	526	1 10971 2	Y	141	139	0	1 1	4
						155	9						
12	12183 X	11179	-0-	-1004	-0-	500	1 10522 2	Y	143	140	0	1 1	6
						157	9						
01	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	439	1 8762 2	Y	117	118	0		5
						129	9						
02	10864 X	9346	-0-	-1518	-0-	476	1 8742 2	Y	116	115	0		6
						128	9						
03	12028 X	9458	-0-	-2570	-0-	455	1 8898 2	Y	95	94	0	1 1	6
						105	9						

BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7472 - 17142			
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	45	1 869 2	Y	-0-		3		
*11	17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	822	1 17168 2	Y	5	7	0	1 1	-0-
						6	9						
12	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	486	1 10287 2	Y	218	208	0		10
						240	9						
01	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	333	1 6621 2	Y	178	179	0	1 1	8
						196	9						
02	16772 X	7173	-0-	-9599	-0-	355	1 6526 2	Y	265	260	0		13
						292	9						
03	18569 X	8206	-0-	-10363	-0-	379	1 7422 2	Y	368	356	0	2 1	23
						405	9						

BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7667 - 17397			
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	31	1 657 2	Y	-0-		23		
*11	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	415	1 8659 2	Y	469	474	0	4 1	14
						516	9						
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	259	1 5473 2	Y	571	556	0	3 1	26
						628	9						
01	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	435	1 8670 2	Y	777	768	0	1 1	34
						855	9						
02	8932 X	7798	-0-	-1134	-0-	369	1 6777 2	Y	593	595	0	2 1	30
						652	9						
03	9889 X	6114	-0-	-3775	-0-	278	1 5418 2	Y	380	382	0	5 1	23
						418	9						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	8184 X	2837	-0-	-5347	-0-	476 1 221 9	2140 2	Y	201	223 0	6 1	6
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
*07	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	680 1 298 9	4905 2	Y	271	258 0		13
08	7874 X	103	-0-	-7771	-0-	25 1 18 9	60 2	Y	16	27 0	1 1	1
*09	7620 X	6115	-0-	-1505	-0-	751 1 135 9	5229 2	Y	123	119 0		5
10	5890 X	4129	-0-	-1761	-0-	459 1	3670 2	Y	-0-	5 0		-0-
*11	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	681 1 414 9	6815 2	Y	376	365 0		11
12	6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	511 1 655 9	4123 2	Y	595	577 0	2 1	27
01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	922 1 633 9	3896 2	Y	575	575 0	2 1	25
02	7392 X	3694	-0-	-3698	-0-	460 1 345 9	2889 2	Y	314	322 0	1 1	16
03	8184 X	6756	-0-	-1428	-0-	1465 1 627 9	4664 2	Y	570	548 0	3 1	35

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	40	-0-	40	40	8 1	32 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	22	-0-	22	62	3 1	19 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			-0-

BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844				
*05	12152 X	6600	-0-	-5552	-0-	305 1 52 9	6243 2	Y	47	51 0	1 1	1
06	12570 X	34	-0-	-12536	-0-	34 2		Y	-0-	1 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	-0-			-0-
09	13800 X	122	-0-	-13678	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
10	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	639 1 173 9	12963 2	Y	157	153 0		4
*11	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	556 1 152 9	11618 2	Y	138	137 0	1 1	4
12	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	472 1 90 9	9941 2	Y	82	81 0	1 1	4
01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	388 1 59 9	7767 2	Y	54	56 0		2
02	12432 X	8288	-0-	-4144	-0-	425 1 74 9	7789 2	Y	67	66 0		3
03	13764 X	8120	-0-	-5644	-0-	391 1 74 9	7655 2	Y	67	65 0	1 1	4

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	
*05	30070 X	29866	-0-	-204	-0-	1383 1	28482 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*06	29100 X	27970	-0-	-1130	-0-	1351 1	26616 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
*07	30014 X	30014	-0-	-0-	-0-	1463 1	28548 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
*08	30292 X	30292	-0-	-0-	-0-	1430 1	28858 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
*09	28890 X	27725	-0-	-1165	-0-	1247 1	26475 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
10	30008 X	29441	-0-	-567	-0-	1384 1	28051 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
*11	29280 X	22418	-0-	-6862	-0-	1023 1	21391 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
12	30256 X	26949	-0-	-3307	-0-	1221 1	25721 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
01	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	1250 1	24911 2	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
02	26600 X	23840	-0-	-2760	-0-	1231 1	22601 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
03	29450 X	25350	-0-	-4100	-0-	1233 1	24111 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					

BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010			
*05	32107 X	32107	-0-	-0-	-0-	1487 1	30618 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*06	30420 X	29261	-0-	-1159	-0-	1412 1	27847 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*07	29770 X	29770	-0-	-0-	-0-	1450 1	28317 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
*08	32085 X	30904	-0-	-1181	-0-	1459 1	29443 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*09	31050 X	28048	-0-	-3002	-0-	1263 1	26778 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
10	32085 X	30340	-0-	-1745	-0-	1424 1	28912 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
*11	29880 X	23935	-0-	-5945	-0-	1097 1	22834 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
12	30876 X	29035	-0-	-1841	-0-	1316 1	27713 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
01	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	1345 1	26816 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
02	27412 X	25454	-0-	-1958	-0-	1315 1	24133 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
03	30349 X	27137	-0-	-3212	-0-	1319 1	25815 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 07/09/2023		TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	79639 X	60170	-0-	-19469	-0-	2785	1	Y	88	91 0	1 1	2
						97	9					
*06	71760 X	54014	-0-	-17746	-0-	2603	1	Y	83	83 0		2
						91	9					
*07	51044 X	51044	-0-	-0-	-0-	2482	1	Y	86	84 0		4
						95	9					
*08	64852 X	48908	-0-	-15944	-0-	2303	1	Y	83	82 0		5
						91	9					
*09	59220 X	34322	-0-	-24898	-0-	1542	1	Y	70	72 0		3
						77	9					
10	60140 X	55083	-0-	-5057	-0-	2578	1	Y	104	104 0		3
						114	9					
*11	53970 X	53684	-0-	-286	-0-	2453	1	Y	40	41 0	1 1	1
						44	9					
12	51026 X	45550	-0-	-5476	-0-	2063	1	Y	37	36 0		2
						41	9					
01	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	1736	1	Y	64	63 0		3
						70	9					
02	50064 X	40306	-0-	-9758	-0-	2080	1	Y	53	53 0		3
						58	9					
03	55428 X	41728	-0-	-13700	-0-	2029	1	Y	44	43 0	1 1	3
						48	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 09/11/2022		TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695				
*05	177289 X	134680	-0-	-42609	-0-	6227	1	Y	322	329 0	3 1	9
						354	9					
*06	160890 X	127572	-0-	-33318	-0-	6142	1	Y	323	323 0	1 1	8
						355	9					
*07	120364 X	120364	-0-	-0-	-0-	5849	1	Y	327	318 0	1 1	16
						360	9					
*08	149203 X	119620	-0-	-29583	-0-	5624	1	Y	291	288 0	1 1	18
						320	9					
*09	135510 X	93965	-0-	-41545	-0-	4223	1	Y	147	158 0	1 1	6
						162	9					
10	134602 X	123773	-0-	-10829	-0-	5793	1	Y	183	184 0		5
						201	9					
*11	127470 X	109671	-0-	-17799	-0-	5000	1	Y	249	246 0	1 1	7
						274	9					
12	120342 X	115666	-0-	-4676	-0-	5225	1	Y	292	284 0	2 1	13
						321	9					
01	111704 X	111704	-0-	-0-	-0-	5318	1	Y	256	257 0	1 1	11
						282	9					
02	111804 X	94589	-0-	-17215	-0-	4873	1	Y	224	223 0	1 1	11
						246	9					
03	123783 X	104968	-0-	-18815	-0-	5097	1	Y	213	209 0	2 1	13
						234	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	27776 X	23831	-0-	-3945	-0-	1104 1	22710 2	Y	15	26 0	3 1	-0-
						17 9						
*06	25770 X	22575	-0-	-3195	-0-	1090 1	21468 2	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
*07	23019 X	23019	-0-	-0-	-0-	1120 1	21886 2	Y	12	11 0		1
						13 9						
*08	26629 X	23663	-0-	-2966	-0-	1114 1	22535 2	Y	13	13 0		1
						14 9						
*09	23040 X	18044	-0-	-4996	-0-	813 1	17217 2	Y	13	13 0		1
						14 9						
10	23808 X	22698	-0-	-1110	-0-	1064 1	21602 2	Y	29	29 0		1
						32 9						
*11	22860 X	21891	-0-	-969	-0-	1000 1	20855 2	Y	33	33 0		1
						36 9						
12	23622 X	23001	-0-	-621	-0-	1040 1	21918 2	Y	39	38 0		2
						43 9						
01	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	1036 1	20640 2	Y	128	124 0		6
						141 9						
02	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	1119 1	20586 2	Y	105	106 0		5
						116 9						
*03	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	1125 1	21974 2	Y	36	38 0	1 1	2
						40 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481				
*05	26102 X	21968	-0-	-4134	-0-	1020 1	20923 2	Y	23	27 0	1 1	1
						25 9						
*06	25260 X	23723	-0-	-1537	-0-	1146 1	22577 2	Y	-0-	1 0		-0-
*07	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	1063 1	20812 2	Y	13	12 0		1
						14 9						
*08	25947 X	25653	-0-	-294	-0-	1203 1	24315 2	Y	123	116 0		8
						135 9						
*09	24960 X	19249	-0-	-5711	-0-	861 1	18278 2	Y	100	104 0		4
						110 9						
10	24490 X	21919	-0-	-2571	-0-	1019 1	20699 2	Y	183	182 0		5
						201 9						
*11	24780 X	22134	-0-	-2646	-0-	1003 1	20909 2	Y	202	200 0	1 1	6
						222 9						
12	25606 X	23344	-0-	-2262	-0-	1047 1	22044 2	Y	230	225 0	1 1	10
						253 9						
01	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	1075 1	21445 2	Y	231	230 0	1 1	10
						254 9						
02	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	1081 1	19853 2	Y	194	193 0	1 1	10
						213 9						
03	23343 X	22787	-0-	-556	-0-	1099 1	21477 2	Y	192	188 0	2 1	12
						211 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9019 - 21585		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	31744 X	30154	-0-	-1590	-0-	1397	1	28742	2	Y	14	15	0	-0-
*06	29730 X	28895	-0-	-835	-0-	1394	1	27483	2	Y	16	16	0	-0-
*07	29502 X	29502	-0-	-0-	-0-	1439	1	28063	2	Y	-0-			-0-
*08	30721 X	29443	-0-	-1278	-0-	1387	1	28045	2	Y	10	9	0	1
*09	29430 X	23294	-0-	-6136	-0-	1048	1	22236	2	Y	9	10	0	-0-
10	30132 X	29091	-0-	-1041	-0-	1363	1	27699	2	Y	26	25	0	1
*11	28860 X	25332	-0-	-3528	-0-	1157	1	24138	2	Y	34	34	0	1
12	29512 X	26493	-0-	-3019	-0-	1200	1	25249	2	Y	40	39	0	2
01	25623 X	25623	-0-	-0-	-0-	1220	1	24357	2	Y	42	42	0	2
02	26264 X	23816	-0-	-2448	-0-	1224	1	22498	2	Y	85	83	0	4
03	29078 X	22852	-0-	-6226	-0-	1103	1	21533	2	Y	196	187	0	1 1 12

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8331 - 17418				
*05	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	694	1	14279	2	Y	23	23	0	1
*06	12150 X	11464	-0-	-686	-0-	550	1	10894	2	Y	18	19	0	-0-
*07	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	634	1	12367	2	Y	23	22	0	1
*08	15376 X	10645	-0-	-4731	-0-	501	1	10125	2	Y	17	17	0	1
*09	14880 X	11507	-0-	-3373	-0-	518	1	10966	2	Y	21	21	0	1
10	15004 X	11912	-0-	-3092	-0-	556	1	11322	2	Y	31	31	0	1
*11	12600 X	6453	-0-	-6147	-0-	294	1	6142	2	Y	15	16	0	-0-
12	13020 X	6869	-0-	-6151	-0-	313	1	6556	2	Y	-0-			-0-
01	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	656	1	13072	2	Y	-0-			-0-
02	10752 X	10301	-0-	-451	-0-	533	1	9768	2	Y	-0-			-0-
03	11904 X	10849	-0-	-1055	-0-	528	1	10321	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 7666 - 16820				
10	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	425	1	8682	2	Y	288	286	0	8
*11	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	704	1	14673	2	Y	483	475	0	2 1 14
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	302	1	6424	2	Y	88	95	0	3 1 4
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	268	1	5384	2	Y	288	279	0	13
02	14840 X	5201	-0-	-9639	-0-	254	1	4670	2	Y	252	251	0	1 1 13
03	16430 X	4832	-0-	-11598	-0-	226	1	4349	2	Y	234	231	0	2 1 14

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 342H		RRCID -> 283949	COMPL. DATE 02/12/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF. 8333	- 17898				
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
-----															
*05	43710	X	43186	-0-	-524	-0-	2002	1	41184	2	Y	-0-			-0-
*06	40749	X	40749	-0-	-0-	-0-	1965	1	38774	2	Y	9	9	0	-0-
								10							
*07	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	1911	1	37297	2	Y	-0-			-0-
*08	43152	X	39835	-0-	-3317	-0-	1879	1	37956	2	Y	-0-			-0-
*09	41760	X	36142	-0-	-5618	-0-	1628	1	34514	2	Y	-0-			-0-
10	43152	X	39315	-0-	-3837	-0-	1844	1	37471	2	Y	-0-			-0-
*11	40710	X	37129	-0-	-3581	-0-	1696	1	35433	2	Y	-0-			-0-
12	39773	X	37626	-0-	-2147	-0-	1704	1	35921	2	Y	1	1	0	-0-
								1							
01	37579	X	37579	-0-	-0-	-0-	1796	1	35783	2	Y	-0-			-0-
02	35504	X	33849	-0-	-1655	-0-	1747	1	32101	2	Y	1	1	0	-0-
								1							
03	39308	X	36163	-0-	-3145	-0-	1760	1	34403	2	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH		WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956						
-----															
*05	19964	X	19099	-0-	-865	-0-	884	1	18142	2	Y	66	67	0	1 1 2
								73							
*06	19290	X	18127	-0-	-1163	-0-	872	1	17180	2	Y	68	68	0	2
								75							
*07	18410	X	18410	-0-	-0-	-0-	893	1	17445	2	Y	65	64	0	3
								72							
*08	19251	X	12349	-0-	-6902	-0-	580	1	11719	2	Y	45	45	0	3
								50							
*09	18570	X	14863	-0-	-3707	-0-	667	1	14137	2	Y	54	55	0	2
								59							
10	19096	X	17531	-0-	-1565	-0-	818	1	16615	2	Y	89	89	0	2
								98							
*11	18120	X	17605	-0-	-515	-0-	800	1	16696	2	Y	99	97	0	1 1 3
								109							
12	18414	X	17116	-0-	-1298	-0-	772	1	16214	2	Y	118	115	0	1 1 5
								130							
01	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	693	1	13809	2	Y	113	113	0	5
								124							
02	16408	X	12907	-0-	-3501	-0-	660	1	12146	2	Y	92	92	0	5
								101							
03	18166	X	14337	-0-	-3829	-0-	693	1	13543	2	Y	92	90	0	1 1 6
								101							
-----															
GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020			TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255						
-----															
*05	45911	X	42084	-0-	-3827	-0-	1951	1	40126	2	Y	6	6	0	-0-
								7							
*06	42780	X	40577	-0-	-2203	-0-	1960	1	38614	2	Y	3	3	0	-0-
								3							
*07	41268	X	41268	-0-	-0-	-0-	2012	1	39256	2	Y	-0-			-0-
*08	43369	X	41623	-0-	-1746	-0-	1962	1	39661	2	Y	-0-			-0-
*09	41490	X	31800	-0-	-9690	-0-	1433	1	30366	2	Y	1	1	0	-0-
								1							
10	42067	X	39702	-0-	-2365	-0-	1864	1	37821	2	Y	15	15	0	-0-
								17							
*11	40560	X	31069	-0-	-9491	-0-	1420	1	29641	2	Y	7	7	0	-0-
								8							
12	41571	X	39824	-0-	-1747	-0-	1803	1	38010	2	Y	10	10	0	-0-
								11							
01	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	1858	1	37090	2	Y	18	17	0	1
								20							
02	35868	X	34526	-0-	-1342	-0-	1782	1	32727	2	Y	15	15	0	1
								17							
03	39835	X	37286	-0-	-2549	-0-	1814	1	35457	2	Y	14	14	0	1
								15							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*05	20584 X	16684	-0-	-3900	-0-	768 1 77 9	15839 2	Y	70	76 0	2 1	2
*06	19590 X	19083	-0-	-507	-0-	916 1 97 9	18070 2	Y	88	88 0		2
*07	18483 X	18483	-0-	-0-	-0-	894 1 128 9	17461 2	Y	116	112 0		6
*08	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	962 1 86 9	19440 2	Y	78	79 0		5
*09	19080 X	16204	-0-	-2876	-0-	726 1 69 9	15409 2	Y	63	65 0		3
10	19716 X	19305	-0-	-411	-0-	900 1 119 9	18286 2	Y	108	108 0		3
*11	19800 X	17309	-0-	-2491	-0-	786 1 118 9	16405 2	Y	107	106 0	1 1	3
12	20460 X	15607	-0-	-4853	-0-	706 1 8 9	14893 2	Y	7	9 0	1 1	-0-
01	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	855 1 155 9	17021 2	Y	141	135 0		6
02	17444 X	14350	-0-	-3094	-0-	732 1 127 9	13491 2	Y	115	115 0		6
03	19313 X	17705	-0-	-1608	-0-	854 1 136 9	16715 2	Y	124	121 0	1 1	8

BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949				
*05	6696 X	4385	-0-	-2311	-0-	384 1 252 9	3749 2	Y	229	234 0	3 1	6
*06	6090 X	4828	-0-	-1262	-0-	449 1 311 9	4068 2	Y	283	282 0		7
*07	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	526 1 400 9	4952 2	Y	364	352 0	1 1	18
*08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	433 1 380 9	4922 2	Y	345	340 0	1 1	22
*09	5460 X	1373	-0-	-4087	-0-	235 1 87 9	1051 2	Y	79	97 0	1 1	3
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
*11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-			-0-
12	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-			Y	-0-			-0-
03	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 B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	7533 X	6437	-0-	-1096	-0-	291 1	5979 2	Y	152	154 0	2 1	4
						167 9						
*06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	346 1	6806 2	Y	181	180 0		5
						199 9						
*07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	386 1	7558 2	Y	199	194 0		10
						219 9						
*08	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	405 1	8183 2	Y	207	204 0		13
						228 9						
09	7350 X	2599	-0-	-4751	-0-	112 1	2424 2	Y	57	67 0	1 1	2
						63 9						
10	8153 X	56	-0-	-8097	-0-	56 2		Y	-0-	2 0		-0-
*11	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	623 1	12996 2	Y	314	305 0		9
						345 9						
12	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	497 1	10474 2	Y	509	493 0	2 1	23
						560 9						
01	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	380 1	7612 2	Y	312	320 0	1 1	14
						343 9						
02	13020 X	7766	-0-	-5254	-0-	389 1	7156 2	Y	201	204 0	1 1	10
						221 9						
03	14415 X	7143	-0-	-7272	-0-	336 1	6579 2	Y	207	202 0	2 1	13
						228 9						

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867			
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.	137	-0-	137	137	3 1	134 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-		-0-

BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093				
*05	7316 X	3952	-0-	-3364	-0-	359 1	3510 2	Y	75	76 0		2
						83 9						
*06	7080 X	2789	-0-	-4291	-0-	271 1	2454 2	Y	58	59 0		1
						64 9						
*07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	228 1	2181 2	Y	50	49 0		2
						55 9						
*08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	448 1	4993 2	Y	114	109 0		7
						125 9						
*09	3630 X	1409	-0-	-2221	-0-	258 1	1123 2	Y	25	31 0		1
						28 9						
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
*11	5370 X	501	-0-	-4869	-0-	390 1	111 9	Y	101	98 0		3
12	5549 X	176	-0-	-5373	-0-	110 2	66 9	Y	60	59 0	1 1	3
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	5 1	161 2	Y	100	99 0		4
						110 9						
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
03	217 X	145	-0-	-72	-0-	2 1	113 2	Y	27	25 0		2
						30 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7247 - 16195		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5332 X	3996	-0-	-1336	-0-	183	1	3734	2	Y	72	75	0	1 1 2
						79	9							
*06	5640 X	3990	-0-	-1650	-0-	189	1	3721	2	Y	73	73	0	2
						80	9							
*07	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	196	1	3835	2	Y	69	68	0	3
						76	9							
*08	6448 X	3184	-0-	-3264	-0-	146	1	2977	2	Y	55	55	0	3
						61	9							
09	6240 X	1964	-0-	-4276	-0-	85	1	1843	2	Y	33	35	0	1
						36	9							
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*11	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	458	1	9558	2	Y	180	175	0	5
						198	9							
12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	314	1	6592	2	Y	149	146	0	1 1 7
						164	9							
01	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	285	1	5719	2	Y	106	108	0	5
						117	9							
02	9520 X	5040	-0-	-4480	-0-	254	1	4728	2	Y	53	55	0	3
						58	9							
03	10540 X	4893	-0-	-5647	-0-	237	1	4616	2	Y	36	36	0	1 1 2
						40	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 9164 - 21316				
*05	41199 X	37459	-0-	-3740	-0-	1735	1	35703	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
*06	38790 X	36094	-0-	-2696	-0-	1741	1	34335	2	Y	16	17	0	-0-
						18	9							
*07	36563 X	36563	-0-	-0-	-0-	1780	1	34780	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	38812 X	36525	-0-	-2287	-0-	1722	1	34803	2	Y	-0-			-0-
*09	36960 X	29150	-0-	-7810	-0-	1313	1	27836	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	37493 X	37493	-0-	-0-	-0-	1758	1	35731	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*11	36060 X	34304	-0-	-1756	-0-	1567	1	32716	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
12	36549 X	35275	-0-	-1274	-0-	1596	1	33647	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
01	35173 X	35173	-0-	-0-	-0-	1678	1	33454	2	Y	37	36	0	2
						41	9							
02	33852 X	31072	-0-	-2780	-0-	1603	1	29438	2	Y	28	29	0	1
						31	9							
03	37479 X	33370	-0-	-4109	-0-	1624	1	31727	2	Y	17	17	0	1
						19	9							

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			
*05	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	196	1	4015	2	Y	199	194	0	6
						219	9							
*06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	171	1	3390	2	Y	141	143	0	4
						155	9							
*07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	187	1	3672	2	Y	159	155	0	8
						175	9							
*08	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	229	1	4618	2	Y	181	178	0	11
						199	9							
*09	4290 X	1594	-0-	-2696	-0-	69	1	1469	2	Y	51	59	0	2
						56	9							
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	225	1	4658	2	Y	187	182	0	5
						206	9							
12	5022 X	4434	-0-	-588	-0-	191	1	4072	2	Y	155	152	0	7
						171	9							
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	116	1	2299	2	Y	131	132	0	6
						144	9							
02	4760 X	2483	-0-	-2277	-0-	121	1	2231	2	Y	119	119	0	6
						131	9							
03	5270 X	2516	-0-	-2754	-0-	115	1	2237	2	Y	149	145	0	9
						164	9							

BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7092 - 17534				
*05	6758 X	4618	-0-	-2140	-0-	210	1	4316	2	Y	84	86	0	2
						92	9							
*06	6210 X	4604	-0-	-1606	-0-	219	1	4302	2	Y	75	75	0	2
						83	9							
*07	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	320	1	6288	2	Y	113	110	0	5
						124	9							
*08	6169 X	5699	-0-	-470	-0-	264	1	5336	2	Y	90	89	0	6
						99	9							
*09	5940 X	1837	-0-	-4103	-0-	83	1	1720	2	Y	31	36	0	1
						34	9							
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*11	6510 X	2538	-0-	-3972	-0-	113	1	2391	2	Y	31	30	0	1
						34	9							
12	6727 X	3981	-0-	-2746	-0-	177	1	3748	2	Y	51	50	0	2
						56	9							
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	264	1	5299	2	Y	106	103	0	5
						117	9							
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	274	1	5054	2	Y	109	108	0	6
						120	9							
*03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	256	1	5036	2	Y	119	117	0	7
						131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	4681 X	3017	-0-	-1664	-0-	138	1	2771	2	Y	98	100 0 1 1 3
						108	9					
*06	4260 X	2744	-0-	-1516	-0-	127	1	2512	2	Y	95	96 0 2
						105	9					
*07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	143	1	2766	2	Y	101	98 0 5
						111	9					
*08	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	161	1	3215	2	Y	109	107 0 7
						120	9					
*09	3270 X	1142	-0-	-2128	-0-	48	1	1061	2	Y	30	36 0 1
						33	9					
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	1 0 -0-
*11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	228	1	4715	2	Y	129	125 0 4
						142	9					
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	188	1	3927	2	Y	148	144 0 1 1 7
						163	9					
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	182	1	3595	2	Y	148	148 0 7
						163	9					
02	4732 X	3446	-0-	-1286	-0-	171	1	3143	2	Y	120	121 0 6
						132	9					
03	5239 X	3230	-0-	-2009	-0-	151	1	2937	2	Y	129	126 0 1 1 8
						142	9					

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405				
*05	28706 X	25404	-0-	-3302	-0-	1178	1	24226	2	Y	-0-	-0-
*06	28290 X	23817	-0-	-4473	-0-	1147	1	22670	2	Y	-0-	-0-
*07	23404 X	23404	-0-	-0-	-0-	1139	1	22265	2	Y	-0-	-0-
*08	29233 X	24320	-0-	-4913	-0-	1149	1	23171	2	Y	-0-	-0-
*09	28050 X	22136	-0-	-5914	-0-	995	1	21140	2	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
10	25389 X	24124	-0-	-1265	-0-	1132	1	22992	2	Y	-0-	-0-
*11	23790 X	21979	-0-	-1811	-0-	1005	1	20974	2	Y	-0-	-0-
12	24273 X	24127	-0-	-146	-0-	1095	1	23032	2	Y	-0-	-0-
01	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	1143	1	22775	2	Y	-0-	-0-
02	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	1196	1	21968	2	Y	-0-	-0-
03	24118 X	24059	-0-	-59	-0-	1171	1	22888	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356				
*05	13609 X	9258	-0-	-4351	-0-	431	1	8827	2	Y	-0-	-0-
*06	18000 X	10132	-0-	-7868	-0-	490	1	9642	2	Y	-0-	-0-
*07	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	528	1	10332	2	Y	-0-	-0-
*08	18600 X	9813	-0-	-8787	-0-	462	1	9351	2	Y	-0-	-0-
*09	15300 X	10514	-0-	-4786	-0-	472	1	10042	2	Y	-0-	-0-
10	10850 X	10379	-0-	-471	-0-	490	1	9889	2	Y	-0-	-0-
*11	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	522	1	10905	2	Y	-0-	-0-
12	10850 X	5915	-0-	-4935	-0-	269	1	5646	2	Y	-0-	-0-
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	172	1	3461	2	Y	-0-	-0-
02	10668 X	4759	-0-	-5909	-0-	243	1	4516	2	Y	-0-	-0-
03	11811 X	4678	-0-	-7133	-0-	228	1	4450	2	Y	-0-	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698				
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
*05	37417 X	35229	-0-	-1791	-0-	1651	1 33975 2	Y	-0-			-0-
*06	36210 X	35379	-0-	-831	-0-	1708	1 33671 2	Y	-0-			-0-
*07	36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	1760	1 34336 2	Y	-0-			-0-
*08	37417 X	35814	-0-	-1603	-0-	1689	1 34125 2	Y	-0-			-0-
*09	36060 X	31564	-0-	-4496	-0-	1420	1 30143 2	Y	1	1 0		-0-
10	36518 X	35870	-0-	-648	-0-	1681	1 34189 2	Y	-0-			-0-
*11	35340 X	33192	-0-	-2148	-0-	1516	1 31676 2	Y	-0-			-0-
12	36084 X	33322	-0-	-2762	-0-	1509	1 31803 2	Y	9	9 0		-0-
01	34046 X	34046	-0-	-0-	-0-	1626	1 32419 2	Y	1	1 0		-0-
02	32396 X	31427	-0-	-969	-0-	1624	1 29803 2	Y	-0-			-0-
03	35867 X	34272	-0-	-1595	-0-	1667	1 32605 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059				
*05	15190 X	14394	-0-	-796	-0-	668	1 13726 2	Y	-0-			-0-
*06	13260 X	13173	-0-	-87	-0-	636	1 12537 2	Y	-0-			-0-
*07	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	707	1 13795 2	Y	-0-			-0-
*08	14384 X	13634	-0-	-750	-0-	641	1 12992 2	Y	1	1 0		-0-
*09	13920 X	10025	-0-	-3895	-0-	449	1 9576 2	Y	-0-			-0-
10	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	713	1 14502 2	Y	-0-			-0-
*11	14040 X	11043	-0-	-2997	-0-	506	1 10537 2	Y	-0-			-0-
12	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	658	1 13880 2	Y	-0-			-0-
01	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	776	1 15472 2	Y	-0-			-0-
02	13748 X	11933	-0-	-1815	-0-	617	1 11316 2	Y	-0-			-0-
03	15221 X	13811	-0-	-1410	-0-	673	1 13138 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273				
*05	31899 X	13676	-0-	-18223	-0-	620	1 12790 2	Y	242	256 0	4 1	7
*06	30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	1455	1 28633 2	Y	528	522 0		13
*07	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	1008	1 19659 2	Y	364	358 0	1 1	18
*08	31479 X	31479	-0-	-0-	-0-	1460	1 29470 2	Y	499	485 0	1 1	31
*09	30660 X	29427	-0-	-1233	-0-	1306	1 27715 2	Y	369	383 0	1 1	16
10	31682 X	28349	-0-	-3333	-0-	1302	1 26484 2	Y	512	513 0	1 1	14
*11	30660 X	27317	-0-	-3343	-0-	1223	1 25519 2	Y	523	519 0	3 1	15
12	31434 X	26778	-0-	-4656	-0-	1186	1 24995 2	Y	543	530 0	3 1	25
01	26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	1219	1 24322 2	Y	539	539 0	1 1	24
02	27440 X	23019	-0-	-4421	-0-	1162	1 21353 2	Y	458	458 0	1 1	23
03	28334 X	24914	-0-	-3420	-0-	1184	1 23118 2	Y	556	541 0	4 1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	27404 X	17194	-0-	-10210	-0-	781	1	16065	2	Y	316	328 0	4 1	9
						348	9							
*06	25890 X	21000	-0-	-4890	-0-	992	1	19557	2	Y	410	408 0	1 1	10
						451	9							
*07	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	803	1	15674	2	Y	317	311 0	1 1	15
						349	9							
*08	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	1210	1	24495	2	Y	426	413 0	1 1	27
						469	9							
*09	24156 X	24156	-0-	-0-	-0-	1072	1	22714	2	Y	336	347 0	1 1	15
						370	9							
10	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	1084	1	22038	2	Y	500	501 0	1 1	13
						550	9							
*11	25290 X	22614	-0-	-2676	-0-	1006	1	21008	2	Y	545	539 0	3 1	16
						600	9							
12	26133 X	22487	-0-	-3646	-0-	991	1	20861	2	Y	577	563 0	4 1	26
						635	9							
01	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	1048	1	20938	2	Y	608	605 0	2 1	27
						669	9							
02	22540 X	20367	-0-	-2173	-0-	1025	1	18818	2	Y	476	478 0	1 1	24
						524	9							
03	23684 X	18364	-0-	-5320	-0-	870	1	17009	2	Y	441	434 0	4 1	27
						485	9							

BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029						
*05	12400 X	5454	-0-	-6946	-0-	249	1	5119	2	Y	78	82 0	1 1	2
						86	9							
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
09	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-			-0-
10	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	588	1	11944	2	Y	299	291 0		8
						329	9							
*11	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	818	1	17087	2	Y	374	369 0	2 1	11
						411	9							
12	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	617	1	12958	2	Y	323	317 0	2 1	15
						355	9							
01	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	503	1	10003	2	Y	288	289 0	1 1	13
						317	9							
02	17080 X	7392	-0-	-9688	-0-	372	1	6858	2	Y	147	152 0	1 1	7
						162	9							
03	18910 X	10798	-0-	-8112	-0-	512	1	9989	2	Y	270	259 0	1 1	17
						297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	10230 X	6399	-0-	-3831	-0-	291 1	5945 2	Y	148	154 0	2 1	4
						163 9						
*06	7830 X	3528	-0-	-4302	-0-	166 1	3252 2	Y	100	101 0		3
						110 9						
*07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	276 1	5358 2	Y	111	109 0		5
						122 9						
*08	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	585 1	11807 2	Y	301	287 0		19
						331 9						
*09	8700 X	2193	-0-	-6507	-0-	95 1	2042 2	Y	51	67 0	1 1	2
						56 9						
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	515 1	10512 2	Y	247	242 0		7
						272 9						
*11	12300 X	8748	-0-	-3552	-0-	390 1	8137 2	Y	201	201 0	1 1	6
						221 9						
12	12710 X	9309	-0-	-3401	-0-	409 1	8629 2	Y	246	240 0	1 1	11
						271 9						
01	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	438 1	8750 2	Y	295	292 0	1 1	13
						325 9						
02	10192 X	4016	-0-	-6176	-0-	199 1	3708 2	Y	99	106 0	1 1	5
						109 9						
03	11284 X	10465	-0-	-819	-0-	494 1	9663 2	Y	280	267 0	1 1	17
						308 9						

BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 7494			PERF. 7831 - 16897	
*05	T. A.	14450	-0-	14450	54970	651 1	13385 2	Y	376	376 0	3 1	11	
						414 9							
*06	59138 X	4168	-0-	-54970	-0-	195 1	3842 2	Y	119	126 0	1 1	3	
						131 9							
07	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	544 1	10605 2	Y	322	309 0		16	
						354 9							
*08	14446 X	12949	-0-	-1497	-0-	592 1	12009 2	Y	316	311 0	1 1	20	
						348 9							
*09	13980 X	3023	-0-	-10957	-0-	131 1	2813 2	Y	72	88 0	1 1	3	
						79 9							
10	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	726 1	14722 2	Y	380	373 0		10	
						418 9							
*11	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	673 1	14072 2	Y	361	359 0	2 1	10	
						397 9							
12	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	617 1	12954 2	Y	359	351 0	2 1	16	
						395 9							
01	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	649 1	12930 2	Y	381	379 0	1 1	17	
						419 9							
02	14336 X	6442	-0-	-7894	-0-	327 1	5979 2	Y	124	134 0	1 1	6	
						136 9							
03	15872 X	13481	-0-	-2391	-0-	643 1	12564 2	Y	249	239 0	1 1	15	
						274 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		753H	RRCID ->	285698	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7755 - 16867		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*05	13423 X	5804	-0-	-7619	-0-	263 1 166 9	5375 2			Y	151	161 0	3 1	4
06	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	4 0		-0-
*07	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	607 1 304 9	11815 2			Y	276	263 0		13
*08	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	633 1 376 9	12827 2			Y	342	333 0	1 1	21
*09	12090 X	2867	-0-	-9223	-0-	128 1 65 9	2674 2			Y	59	76 0	1 1	3
10	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	653 1 321 9	13284 2			Y	292	287 0		8
*11	13380 X	12553	-0-	-827	-0-	559 1 316 9	11678 2			Y	287	285 0	2 1	8
12	13826 X	11065	-0-	-2761	-0-	486 1 303 9	10276 2			Y	275	269 0	2 1	12
01	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	484 1 308 9	9629 2			Y	280	279 0	1 1	12
02	12880 X	6631	-0-	-6249	-0-	332 1 158 9	6141 2			Y	144	148 0	1 1	7
03	14260 X	9479	-0-	-4781	-0-	448 1 276 9	8755 2			Y	251	242 0	1 1	15

BRISCOE R		WELL #:		362H	RRCID ->	285801	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	8134 - 18832		
*05	12245 X	6968	-0-	-5277	-0-	299 1 524 9	6145 2			Y	476	493 0	6 1	13
*06	11700 X	4488	-0-	-7212	-0-	205 1 210 9	4073 2			Y	191	198 0	1 1	5
*07	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	421 1 419 9	8182 2			Y	381	368 0		18
*08	11811 X	11349	-0-	-462	-0-	498 1 815 9	10036 2			Y	741	712 0	1 1	46
*09	10890 X	2348	-0-	-8542	-0-	101 1 147 9	2100 2			Y	134	172 0	2 1	6
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-	6 0		-0-
11	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-			-0-
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R (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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
*05	8990 X	7187	-0-	-1803	-0-	321	1	6639	2	Y	206	210	0	2	1	6
						227	9									
*06	9840 X	7704	-0-	-2136	-0-	356	1	7019	2	Y	299	297	0			8
						329	9									
*07	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	457	1	8916	2	Y	319	311	0	1	1	15
						351	9									
*08	10168 X	9835	-0-	-333	-0-	449	1	9068	2	Y	289	285	0	1	1	18
						318	9									
*09	7710 X	3170	-0-	-4540	-0-	139	1	2955	2	Y	69	83	0	1	1	3
						76	9									
10	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*11	9510 X	6106	-0-	-3404	-0-	251	1	5247	2	Y	553	537	0			16
						608	9									
12	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	681	1	14349	2	Y	775	752	0	4	1	35
						853	9									
01	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	499	1	9978	2	Y	425	439	0	2	1	19
						468	9									
02	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	405	1	7417	2	Y	290	293	0	1	1	15
						319	9									
03	15872 X	8249	-0-	-7623	-0-	382	1	7482	2	Y	350	340	0	3	1	22
						385	9									

BRISCOE R (SA21) STATE		WELL #: 252H		RRCID -> 286209		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027								
*05	14291 X	13859	-0-	-432	-0-	642	1	13185	2	Y	29	29	0			1
						32	9									
*06	13830 X	12164	-0-	-1666	-0-	587	1	11549	2	Y	25	25	0			1
						28	9									
*07	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	732	1	14314	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
*08	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	670	1	13554	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
*09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	620	1	13108	2	Y	-0-					-0-
10	15066 X	14459	-0-	-607	-0-	675	1	13783	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*11	14580 X	12917	-0-	-1663	-0-	590	1	12319	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
12	15066 X	14511	-0-	-555	-0-	657	1	13853	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	683	1	13650	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
02	13048 X	12480	-0-	-568	-0-	645	1	11828	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
03	14508 X	13326	-0-	-1182	-0-	648	1	12678	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*05	49244 X	49244	-0-	-0-	-0-	2281	1	46930	2	Y	30	32 0	1
						33	9						
*06	41700 X	39178	-0-	-2522	-0-	1889	1	37256	2	Y	30	30 0	1
						33	9						
*07	37378 X	37378	-0-	-0-	-0-	1821	1	35528	2	Y	26	26 0	1
						29	9						
*08	49228 X	38575	-0-	-10653	-0-	1818	1	36728	2	Y	26	25 0	2
						29	9						
*09	47640 X	31964	-0-	-15676	-0-	1440	1	30499	2	Y	23	24 0	1
						25	9						
10	49228 X	33047	-0-	-16181	-0-	1550	1	31457	2	Y	36	36 0	1
						40	9						
*11	39150 X	33025	-0-	-6125	-0-	1509	1	31479	2	Y	34	34 0	1
						37	9						
12	38533 X	35998	-0-	-2535	-0-	1626	1	34327	2	Y	41	40 0	2
						45	9						
01	34546 X	34546	-0-	-0-	-0-	1646	1	32852	2	Y	44	44 0	2
						48	9						
02	30800 X	30586	-0-	-214	-0-	1576	1	28973	2	Y	34	34 0	2
						37	9						
03	35991 X	32486	-0-	-3505	-0-	1578	1	30871	2	Y	34	34 0	2
						37	9						

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422						
*05	33821 X	29803	-0-	-4018	-0-	1377	1	28313	2	Y	103	104 0	1 1	3
						113	9							
*06	32730 X	30406	-0-	-2324	-0-	1458	1	28747	2	Y	183	181 0		5
						201	9							
*07	29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	1428	1	27843	2	Y	160	157 0		8
						176	9							
*08	29791 X	28969	-0-	-822	-0-	1358	1	27417	2	Y	176	173 0		11
						194	9							
*09	30390 X	26638	-0-	-3752	-0-	1193	1	25293	2	Y	138	143 0		6
						152	9							
10	31403 X	27486	-0-	-3917	-0-	1278	1	25965	2	Y	221	221 0		6
						243	9							
*11	30390 X	26225	-0-	-4165	-0-	1180	1	24603	2	Y	402	395 0	1 1	12
						442	9							
12	29450 X	27419	-0-	-2031	-0-	1217	1	25646	2	Y	505	491 0	3 1	23
						556	9							
01	26496 X	26496	-0-	-0-	-0-	1245	1	24859	2	Y	356	362 0	1 1	16
						392	9							
02	24836 X	23264	-0-	-1572	-0-	1187	1	21803	2	Y	249	251 0	1 1	13
						274	9							
03	27497 X	25009	-0-	-2488	-0-	1208	1	23577	2	Y	204	202 0	2 1	13
						224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	2480 X	1827	-0-	-653	-0-	81	1	1677	2	Y	63	62	0	2
						69	9							
*06	3030 X	1870	-0-	-1160	-0-	87	1	1706	2	Y	70	70	0	2
						77	9							
07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	105	1	2009	2	Y	74	72	0	4
						81	9							
*08	3131 X	1411	-0-	-1720	-0-	63	1	1302	2	Y	42	43	0	3
						46	9							
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2576	2	Y	71	69	0	2
						78	9							
*11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	104	1	2154	2	Y	76	76	0	2
						84	9							
12	2201 X	52	-0-	-2149	-0-	51	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	134	1	2700	2	Y	118	113	0	5
						130	9							
02	2520 X	1379	-0-	-1141	-0-	70	1	1248	2	Y	55	57	0	3
						61	9							
03	2790 X	2205	-0-	-585	-0-	104	1	2025	2	Y	69	67	0	4
						76	9							

BRISCOE R (SA8)		WELL #: 293H		RRCID -> 286383		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636						
*05	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	992	1	20352	2	Y	629	637	0	18
						692	9							
*06	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	993	1	19570	2	Y	721	720	0	18
						793	9							
*07	18260 X	18260	-0-	-0-	-0-	861	1	16759	2	Y	582	571	0	28
						640	9							
*08	25513 X	19222	-0-	-6291	-0-	867	1	17498	2	Y	779	757	0	49
						857	9							
*09	24690 X	2872	-0-	-21818	-0-	126	1	2616	2	Y	118	160	0	5
						130	9							
10	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	1237	1	25100	2	Y	1112	1087	0	30
						1223	9							
*11	24818 X	24818	-0-	-0-	-0-	1055	1	22039	2	Y	1567	1546	0	45
						1724	9							
12	19189 X	948	-0-	-18241	-0-	41	1	853	2	Y	49	82	0	2
						54	9							
01	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-	1005	1	19996	2	Y	1117	1070	0	49
						1229	9							
02	24892 X	17377	-0-	-7515	-0-	847	1	15555	2	Y	886	887	0	45
						975	9							
03	27559 X	15251	-0-	-12308	-0-	705	1	13745	2	Y	728	720	0	45
						801	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	31031 X	28035	-0-	-2996	-0-	1299	1	26734	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*06	29370 X	26820	-0-	-2550	-0-	1295	1	25523	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*07	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	1314	1	25642	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*08	29171 X	26414	-0-	-2757	-0-	1247	1	25166	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*09	27690 X	21668	-0-	-6022	-0-	975	1	20692	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	28024 X	22775	-0-	-5249	-0-	1067	1	21702	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*11	26790 X	25561	-0-	-1229	-0-	1168	1	24386	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
12	26939 X	25538	-0-	-1401	-0-	1154	1	24375	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
01	24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	1177	1	23460	2	Y	13	12 0	1
						14	9						
02	23828 X	21805	-0-	-2023	-0-	1126	1	20669	2	Y	9	10 0	-0-
						10	9						
03	26381 X	23564	-0-	-2817	-0-	1146	1	22409	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

*05	27218 X	23658	-0-	-3560	-0-	1093	1	22458	2	Y	97	98 0	1 1	3
						107	9							
*06	26100 X	22523	-0-	-3577	-0-	1081	1	21315	2	Y	115	115 0		3
						127	9							
*07	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	1089	1	21249	2	Y	115	112 0		6
						127	9							
*08	26319 X	22088	-0-	-4231	-0-	1033	1	20930	2	Y	114	113 0		7
						125	9							
*09	25170 X	19294	-0-	-5876	-0-	861	1	18280	2	Y	139	140 0		6
						153	9							
10	23653 X	21616	-0-	-2037	-0-	1004	1	20437	2	Y	159	161 0		4
						175	9							
*11	22500 X	21201	-0-	-1299	-0-	960	1	20061	2	Y	164	162 0	1 1	5
						180	9							
12	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	1030	1	21677	2	Y	182	178 0	1 1	8
						200	9							
01	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	1048	1	20922	2	Y	187	186 0	1 1	8
						206	9							
02	19768 X	19603	-0-	-165	-0-	1002	1	18419	2	Y	165	165 0		8
						182	9							
03	22909 X	21377	-0-	-1532	-0-	1033	1	20170	2	Y	158	155 0	1 1	10
						174	9							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	40331 X	33693	-0-	-6638	-0-	1534	1	31589	2	Y	518	518	0	3 1 15
						570	9							
*06	37260 X	36832	-0-	-428	-0-	1742	1	34346	2	Y	676	673	0	1 1 17
						744	9							
*07	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	438	1	8525	2	Y	170	178	0	1 1 8
						187	9							
08	38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
09	36810 X	-0-	-0-	-36810	-0-					Y	-0-			-0-
10	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-					Y	-0-			-0-
11	36810 X	-0-	-0-	-36810	-0-					Y	-0-			-0-
12	9145 X	-0-	-0-	-9145	-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-

GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997				
*05	37882 X	35478	-0-	-2404	-0-	1625	1	33477	2	Y	342	348	0	3 1 10
						376	9							
*06	35790 X	33780	-0-	-2010	-0-	1615	1	31789	2	Y	342	342	0	1 1 9
						376	9							
*07	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	405	1	7922	2	Y	39	45	0	1 1 2
						43	9							
*08	36549 X	15712	-0-	-20837	-0-	734	1	14800	2	Y	162	154	0	10
						178	9							
*09	34950 X	29288	-0-	-5662	-0-	1305	1	27656	2	Y	297	294	0	13
						327	9							
10	46449 X	46449	-0-	-0-	-0-	2147	1	43629	2	Y	612	608	0	1 1 16
						673	9							
*11	41021 X	41021	-0-	-0-	-0-	1851	1	38665	2	Y	459	459	0	3 1 13
						505	9							
12	40438 X	40438	-0-	-0-	-0-	1807	1	38072	2	Y	508	495	0	3 1 23
						559	9							
01	39526 X	39526	-0-	-0-	-0-	1858	1	37084	2	Y	531	530	0	1 1 23
						584	9							
02	41944 X	36653	-0-	-5291	-0-	1867	1	34263	2	Y	475	473	0	1 1 24
						523	9							
03	46438 X	31426	-0-	-15012	-0-	1509	1	29482	2	Y	395	391	0	4 1 24
						435	9							

SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195				
*05	7254 X	4972	-0-	-2282	-0-	486	1	4024	2	Y	420	418	0	2 1 12
						462	9							
*06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	481	1	3919	2	Y	736	728	0	1 1 19
						810	9							
*07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	450	1	3707	2	Y	562	553	0	1 1 27
						618	9							
*08	4960 X	4033	-0-	-927	-0-	411	1	3083	2	Y	490	485	0	1 1 31
						539	9							
*09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	488	1	4095	2	Y	788	784	0	1 1 34
						867	9							
10	5394 X	5252	-0-	-142	-0-	200	1	4044	2	Y	916	923	0	2 1 25
						1008	9							
*11	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	423	1	3977	2	Y	795	792	0	5 1 23
						875	9							
12	5642 X	4839	-0-	-803	-0-	183	1	3802	2	Y	776	759	0	5 1 35
						854	9							
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	232	1	4583	2	Y	1057	1043	0	2 1 47
						1163	9							
02	5096 X	4427	-0-	-669	-0-	182	1	3315	2	Y	845	847	0	2 1 43
						930	9							
03	5456 X	2967	-0-	-2489	-0-	117	1	2265	2	Y	532	534	0	8 1 33
						585	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7396 - 14617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-				21
*06	2460 X	1934	-0-	-526	-0-	132	1	1099	2	Y	639	643	0	1 1 16
						703	9							
*07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	102	1	837	2	Y	564	552	0	1 1 27
						620	9							
*08	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1078	2	Y	671	655	0	1 1 42
						738	9							
*09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	139	1	1187	2	Y	548	564	0	2 1 24
						603	9							
10	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	106	1	2127	2	Y	492	501	0	2 1 13
						541	9							
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	104	1	956	2	Y	191	196	0	3 1 5
						210	9							
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	108	1	2276	2	Y	359	347	0	1 1 16
						395	9							
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	95	1	1889	2	Y	300	302	0	1 1 13
						330	9							
02	2492 X	2133	-0-	-359	-0-	93	1	1735	2	Y	277	275	0	1 1 14
						305	9							
03	2790 X	1926	-0-	-864	-0-	82	1	1615	2	Y	208	207	0	2 1 13
						229	9							

WATSON (SAL) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8796 - 22810				
*05	59799 X	57220	-0-	-2579	-0-	2648	1	54566	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*06	57300 X	54687	-0-	-2613	-0-	2640	1	52041	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*07	55304 X	55304	-0-	-0-	-0-	2695	1	52606	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	58404 X	55053	-0-	-3351	-0-	2595	1	52455	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*09	56460 X	47327	-0-	-9133	-0-	2131	1	45192	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	57195 X	54388	-0-	-2807	-0-	2552	1	51832	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*11	54630 X	52023	-0-	-2607	-0-	2380	1	49639	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	55304 X	51991	-0-	-3313	-0-	2356	1	49628	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
01	51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	2448	1	48809	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
02	49112 X	46285	-0-	-2827	-0-	2389	1	43890	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
03	54374 X	50406	-0-	-3968	-0-	2452	1	47951	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7798 - 22632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	23777 X	11483	-0-	-12294	-0-	516	1	10594	2	Y	339	358 0	6 1	10
						373	9							
*06	22170 X	11342	-0-	-10828	-0-	528	1	10441	2	Y	339	339 0	1 1	9
						373	9							
*07	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	1123	1	21967	2	Y	700	674 0	1 1	34
						770	9							
*08	24242 X	13394	-0-	-10848	-0-	607	1	12261	2	Y	478	480 0	2 1	30
						526	9							
*09	24861 X	24861	-0-	-0-	-0-	1084	1	22982	2	Y	723	721 0	1 1	31
						795	9							
10	23839 X	15027	-0-	-8812	-0-	675	1	13772	2	Y	527	542 0	2 1	14
						580	9							
*11	23070 X	15692	-0-	-7378	-0-	673	1	14104	2	Y	832	819 0	3 1	24
						915	9							
12	25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	-0-	19 0	5 1	-0-
01	26740 X	26740	-0-	-0-	-0-	1216	1	24246	2	Y	1162	1111 0		51
						1278	9							
02	23184 X	7978	-0-	-15206	-0-	381	1	7019	2	Y	525	547 0	3 1	26
						578	9							
03	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	1	22 0	5 1	-0-
BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7719 - 20043				
*05	17918 X	10392	-0-	-7526	-0-	463	1	9516	2	Y	375	384 0	4 1	11
						413	9							
*06	17130 X	1676	-0-	-15454	-0-	76	1	1532	2	Y	62	70 0	1 1	2
						68	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
*08	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	769	1	15521	2	Y	275	258 0		17
						303	9							
*09	22378 X	22378	-0-	-0-	-0-	984	1	20887	2	Y	461	457 0	1 1	20
						507	9							
10	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	787	1	16016	2	Y	612	615 0	1 1	16
						673	9							
*11	16020 X	15993	-0-	-27	-0-	699	1	14560	2	Y	667	661 0	3 1	19
						734	9							
12	23095 X	14264	-0-	-8831	-0-	617	1	13005	2	Y	584	573 0	4 1	26
						642	9							
01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	701	1	13981	2	Y	699	692 0	2 1	31
						769	9							
02	20860 X	13508	-0-	-7352	-0-	660	1	12152	2	Y	633	630 0	2 1	32
						696	9							
03	17484 X	12706	-0-	-4778	-0-	589	1	11460	2	Y	597	586 0	6 1	37
						657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	17949 X	12171	-0-	-5778	-0-	548	1	11312	2	Y	283	292 0	4 1 8
						311	9						
*06	16830 X	11477	-0-	-5353	-0-	542	1	10664	2	Y	246	247 0	1 1 6
						271	9						
*07	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	703	1	13752	2	Y	327	317 0	16
						360	9						
*08	19964 X	15693	-0-	-4271	-0-	717	1	14503	2	Y	430	418 0	1 1 27
						473	9						
*09	19320 X	15729	-0-	-3591	-0-	689	1	14621	2	Y	381	390 0	1 1 17
						419	9						
10	14818 X	10333	-0-	-4485	-0-	469	1	9546	2	Y	289	297 0	1 1 8
						318	9						
*11	15150 X	12429	-0-	-2721	-0-	551	1	11478	2	Y	364	360 0	2 1 10
						400	9						
12	16244 X	15222	-0-	-1022	-0-	666	1	14027	2	Y	481	467 0	2 1 22
						529	9						
01	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	720	1	14373	2	Y	662	654 0	1 1 29
						728	9						
02	14672 X	4836	-0-	-9836	-0-	238	1	4385	2	Y	194	211 0	2 1 10
						213	9						
03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	8 0	2 1 -0-

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

*05	38145 X	38145	-0-	-0-	-0-	1756	1	36128	2	Y	237	237 0	2 1 7
						261	9						
*06	34680 X	21117	-0-	-13563	-0-	1009	1	19915	2	Y	175	178 0	4
						193	9						
*07	37444 X	37444	-0-	-0-	-0-	1809	1	35325	2	Y	282	272 0	14
						310	9						
*08	38130 X	30298	-0-	-7832	-0-	1415	1	28598	2	Y	259	256 0	1 1 16
						285	9						
*09	36900 X	26158	-0-	-10742	-0-	1166	1	24775	2	Y	197	203 0	1 1 9
						217	9						
10	38130 X	28607	-0-	-9523	-0-	1326	1	26951	2	Y	300	300 0	1 1 8
						330	9						
*11	36240 X	26797	-0-	-9443	-0-	1210	1	25250	2	Y	306	303 0	2 1 9
						337	9						
12	37448 X	28273	-0-	-9175	-0-	1264	1	26634	2	Y	341	333 0	2 1 15
						375	9						
01	27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	1303	1	25973	2	Y	297	298 0	1 1 13
						327	9						
02	25844 X	24879	-0-	-965	-0-	1266	1	23291	2	Y	293	290 0	1 1 15
						322	9						
03	28613 X	26644	-0-	-1969	-0-	1284	1	25045	2	Y	286	280 0	3 1 18
						315	9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 02/06/2023			TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	95356 X	77827	-0-	-17529	-0-	3607	1 9	74219	2 Y	1	1 0	-0-
*06	86820 X	72671	-0-	-14149	-0-	3508	1 9	69163	2 Y	-0-		-0-
*07	72618 X	72618	-0-	-0-	-0-	3539	1 9	69079	2 Y	-0-		-0-
*08	85343 X	71261	-0-	-14082	-0-	3360	1 9	67901	2 Y	-0-		-0-
*09	80070 X	44109	-0-	-35961	-0-	1985	1 9	42124	2 Y	-0-		-0-
10	77779 X	73447	-0-	-4332	-0-	3444	1 9	70002	2 Y	1	1 0	-0-
*11	72600 X	71254	-0-	-1346	-0-	3258	1 9	67995	2 Y	1	1 0	-0-
12	72602 X	45094	-0-	-27508	-0-	2041	1 9	43052	2 Y	1	1 0	-0-
01	55323 X	55323	-0-	-0-	-0-	2641	1 9	52682	2 Y	-0-		-0-
02	66472 X	49841	-0-	-16631	-0-	2573	1 9	47268	2 Y	-0-		-0-
03	73594 X	52296	-0-	-21298	-0-	2547	1 9	49749	2 Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 02/08/2023			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190			
*05	136648 X	109312	-0-	-27336	-0-	5064	1 9	104248	2 Y	-0-	1 0	-0-
*06	119880 X	101990	-0-	-17890	-0-	4925	1 9	97064	2 Y	1	1 0	-0-
*07	103798 X	103798	-0-	-0-	-0-	5062	1 9	98735	2 Y	1	1 0	-0-
*08	118420 X	101582	-0-	-16838	-0-	4789	1 9	96792	2 Y	1	1 0	-0-
*09	110190 X	74094	-0-	-36096	-0-	3336	1 9	70758	2 Y	-0-		-0-
10	109244 X	103850	-0-	-5394	-0-	4872	1 9	98978	2 Y	-0-		-0-
*11	101910 X	92436	-0-	-9474	-0-	4223	1 9	88212	2 Y	1	1 0	-0-
12	103788 X	92061	-0-	-11727	-0-	4169	1 9	87891	2 Y	1	1 0	-0-
01	88963 X	88963	-0-	-0-	-0-	4249	1 9	84713	2 Y	1	1 0	-0-
02	93800 X	77847	-0-	-15953	-0-	4019	1 9	73827	2 Y	1	1 0	-0-
03	103850 X	84293	-0-	-19557	-0-	4103	1 9	80189	2 Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/18/2022			TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397			
*05	83421 X	68991	-0-	-14430	-0-	3194	1 9	65697	2 Y	91	91 0	1 1 3
*06	76980 X	56630	-0-	-20350	-0-	2729	1 9	53842	2 Y	54	56 0	1
*07	53032 X	53032	-0-	-0-	-0-	2582	1 9	50380	2 Y	64	62 0	3
*08	74183 X	24687	-0-	-49496	-0-	1160	1 9	23496	2 Y	28	29 0	2
*09	69510 X	39927	-0-	-29583	-0-	1796	1 9	38061	2 Y	64	63 0	3
10	68944 X	56494	-0-	-12450	-0-	2643	1 9	53704	2 Y	134	133 0	4
*11	56580 X	53455	-0-	-3125	-0-	2442	1 9	51013	2 Y	-0-	3 0	1 1 -0-
12	54297 X	54297	-0-	-0-	-0-	2457	1 9	51839	2 Y	1	1 0	-0-
01	53008 X	53008	-0-	-0-	-0-	2530	1 9	50477	2 Y	1	1 0	-0-
02	51016 X	46856	-0-	-4160	-0-	2422	1 9	44433	2 Y	1	1 0	-0-
03	56482 X	50452	-0-	-6030	-0-	2453	1 9	47998	2 Y	1	1 0	-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	85529 X	72439	-0-	-13090	-0-	3353	1 68998 2	Y	80	84 0 1 1	2
						88	9				
*06	79620 X	69473	-0-	-10147	-0-	3347	1 65982 2	Y	131	130 0	3
						144	9				
*07	69316 X	69316	-0-	-0-	-0-	3371	1 65802 2	Y	130	127 0	6
						143	9				
*08	77624 X	12420	-0-	-65204	-0-	585	1 11804 2	Y	28	32 0	2
						31	9				
*09	72960 X	37652	-0-	-35308	-0-	1690	1 35834 2	Y	116	113 0	5
						128	9				
10	72385 X	60962	-0-	-11423	-0-	2855	1 58042 2	Y	59	62 0	2
						65	9				
*11	69420 X	52654	-0-	-16766	-0-	2407	1 50247 2	Y	-0-	2 0	-0-
12	69316 X	49217	-0-	-20099	-0-	2225	1 46912 2	Y	73	70 0	3
						80	9				
01	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	2447	1 48795 2	Y	177	172 0	8
						195	9				
02	55076 X	38503	-0-	-16573	-0-	1981	1 36400 2	Y	111	113 0	6
						122	9				
03	60977 X	46869	-0-	-14108	-0-	2272	1 44424 2	Y	157	152 0 1 1	10
						173	9				

GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968			
*05	121365 X	91044	-0-	-30321	-0-	4218	1 86811 2	Y	14	15 0	-0-
						15	9				
*06	108870 X	86463	-0-	-22407	-0-	4174	1 82264 2	Y	23	22 0	1
						25	9				
*07	83994 X	83994	-0-	-0-	-0-	4090	1 79881 2	Y	21	21 0	1
						23	9				
*08	97464 X	96648	-0-	-816	-0-	4554	1 92075 2	Y	17	17 0	1
						19	9				
*09	93390 X	75282	-0-	-18108	-0-	3390	1 71868 2	Y	22	22 0	1
						24	9				
10	95904 X	95904	-0-	-0-	-0-	4497	1 91368 2	Y	35	35 0	1
						39	9				
*11	93390 X	88025	-0-	-5365	-0-	4020	1 83964 2	Y	37	37 0	1
						41	9				
12	97168 X	97168	-0-	-0-	-0-	4400	1 92739 2	Y	26	26 0	1
						29	9				
01	91854 X	91854	-0-	-0-	-0-	4385	1 87443 2	Y	24	24 0	1
						26	9				
02	86632 X	79481	-0-	-7151	-0-	4105	1 75354 2	Y	20	20 0	1
						22	9				
03	97154 X	84204	-0-	-12950	-0-	4096	1 80086 2	Y	20	20 0	1
						22	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
*05	18941 X	5316	-0-	-13625	-0-	215 658	1 9	4443	2	Y	598	631	0	11 1 17
06	18330 X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-	16	0	1 1 -0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	12152 X	9903	-0-	-2249	-0-	410 1205	1 9	8288	2	Y	1095	1026	0	69
*09	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	662 1884	1 9	14068	2	Y	1713	1705	0	3 1 74
10	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	559 1631	1 9	11353	2	Y	1483	1512	0	5 1 40
*11	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	479 1420	1 9	9988	2	Y	1291	1286	0	8 1 37
12	12772 X	11397	-0-	-1375	-0-	447 1561	1 9	9389	2	Y	1419	1384	0	8 1 64
01	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	438 1493	1 9	8749	2	Y	1357	1357	0	4 1 60
02	15484 X	8780	-0-	-6704	-0-	389 1283	1 9	7108	2	Y	1166	1164	0	3 1 59
03	13547 X	8988	-0-	-4559	-0-	373 1332	1 9	7283	2	Y	1211	1186	0	10 1 74

BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 11/16/2023				TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091				
*05	19654 X	6140	-0-	-13514	-0-	246 798	1 9	5096	2	Y	725	773	0	14 1 20
06	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	19	0	1 1 -0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14508 X	11576	-0-	-2932	-0-	468 1661	1 9	9447	2	Y	1510	1415	0	95
*09	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	589 1873	1 9	12478	2	Y	1703	1720	0	4 1 74
10	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	559 1982	1 9	11369	2	Y	1802	1823	0	5 1 48
*11	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	486 1734	1 9	10118	2	Y	1576	1570	0	9 1 45
12	15438 X	11905	-0-	-3533	-0-	457 1795	1 9	9653	2	Y	1632	1593	0	10 1 74
01	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	447 1690	1 9	8884	2	Y	1536	1538	0	4 1 68
02	13944 X	9584	-0-	-4360	-0-	420 1453	1 9	7711	2	Y	1321	1318	0	4 1 67
03	13919 X	9763	-0-	-4156	-0-	405 1462	1 9	7896	2	Y	1329	1302	0	12 1 82

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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*05	21359 X	13539	-0-	-7820	-0-	514	1	10565	2	Y	2236	2249	0	20	1	82
						2460	9									
*06	16890 X	12794	-0-	-4096	-0-	504	1	9925	2	Y	2150	2151	0	5	1	76
						2365	9									
*07	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	510	1	9937	2	Y	2061	2020	0	6	1	111
						2267	9									
*08	15686 X	13053	-0-	-2633	-0-	503	1	10196	2	Y	2140	2093	0	5	1	153
						2354	9									
*09	13860 X	12414	-0-	-1446	-0-	454	1	9625	2	Y	2123	2172	0	7	1	97
						2335	9									
10	13547 X	11632	-0-	-1915	-0-	472	1	9603	2	Y	1415	1458	0	6	1	48
						1557	9									
*11	12780 X	10964	-0-	-1816	-0-	432	1	9050	2	Y	1347	1340	0	9	1	46
						1482	9									
12	13051 X	10903	-0-	-2148	-0-	420	1	8893	2	Y	1445	1404	0	11	1	76
						1590	9									
01	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	421	1	8371	2	Y	1400	1410	0	4	1	62
						1540	9									
02	11592 X	4234	-0-	-7358	-0-	184	1	3412	2	Y	580	606	0	3	1	33
						638	9									
03	11625 X	9400	-0-	-2225	-0-	414	1	8089	2	Y	815	788	0	6	1	54
						897	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644						
*05	27807 X	18383	-0-	-9424	-0-	704	1	14505	2	Y	2885	2902	0	26	1	105
						3174	9									
*06	22350 X	17388	-0-	-4962	-0-	692	1	13617	2	Y	2799	2799	0	7	1	98
						3079	9									
*07	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	685	1	13361	2	Y	2551	2505	0	7	1	137
						2806	9									
*08	21514 X	17474	-0-	-4040	-0-	680	1	13774	2	Y	2745	2680	0	6	1	196
						3020	9									
*09	18930 X	16373	-0-	-2557	-0-	606	1	12817	2	Y	2682	2748	0	8	1	122
						2950	9									
10	18383 X	15478	-0-	-2905	-0-	630	1	12849	2	Y	1817	1870	0	8	1	61
						1999	9									
*11	17370 X	14690	-0-	-2680	-0-	586	1	12222	2	Y	1711	1701	0	12	1	59
						1882	9									
12	17453 X	14529	-0-	-2924	-0-	569	1	11976	2	Y	1804	1755	0	13	1	95
						1984	9									
01	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	577	1	11490	2	Y	1973	1975	0	6	1	87
						2170	9									
02	15260 X	5702	-0-	-9558	-0-	252	1	4634	2	Y	742	782	0	5	1	42
						816	9									
03	15469 X	7007	-0-	-8462	-0-	315	1	6168	2	Y	476	479	0	7	1	32
						524	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023				TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035						
*05	274288 X	187607	-0-	-86681	-0-	8695	1	178912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	246420 X	175497	-0-	-70923	-0-	8474	1	167023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	172562 X	172562	-0-	-0-	-0-	8410	1	164152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	221216 X	154917	-0-	-66299	-0-	7303	1	147614	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	198780 X	123819	-0-	-74961	-0-	5573	1	118246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	187488 X	156778	-0-	-30710	-0-	7354	1	149424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	175350 X	129180	-0-	-46170	-0-	5903	1	123277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	172546 X	140058	-0-	-32488	-0-	6344	1	133714	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	131427 X	131427	-0-	-0-	-0-	6274	1	125153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	141596 X	117947	-0-	-23649	-0-	6091	1	111856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	156767 X	127725	-0-	-29042	-0-	6215	1	121510	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE		WELL #:		853H	RRCID ->	298502	COMPL. DATE	08/20/2024	TOTAL DEPTH	7342	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA40) STATE		WELL #:		893H	RRCID ->	298871	COMPL. DATE	09/28/2024	TOTAL DEPTH	7202	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA41)		WELL #:		1002H	RRCID ->	298901	COMPL. DATE	10/30/2024	TOTAL DEPTH	7299	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A339H	RRCID ->	299061	COMPL. DATE	11/30/2024	TOTAL DEPTH	9662	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.		WELL #:		859240	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	11122	PERF.11447 - 13631			
STS		1H												
10	16166 X	5553	-0-	-10613	-0-	5084	2	469	9	Y	426	429	1	124
11	5520 X	4187	-0-	-1333	-0-	3832	2	355	9	Y	323	349	1	98
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	3928	2	408	9	Y	371	353	1	116
01	5549 X	4407	-0-	-1142	-0-	3956	2	451	9	Y	410	404	1	122
02	5012 X	2350	-0-	-2662	-0-	1990	2	360	9	Y	327	356	1	93
03	5549 X	3112	-0-	-2437	-0-	2720	2	392	9	Y	356	340	1	109

TRINITY OPERATING (USG), LLC		WELL #:		870209	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	10/21/2024	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10343 - 17188			
SPOHN RANCH		1H												
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	3	Y	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	618	-0-	618	-0-	19	1	599	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	-0-	2	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	975 N	241	-0-	-734	-0-	7	1	234	3	Y	-0-			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//		870209									
SPOHN RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	276028	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10422 PERF.10655 - 17393			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	527	1	19905	3	Y	-0-			-0-
11	20073 X	20073	-0-	-0-	-0-	512	1	19561	3	Y	-0-			-0-
12	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	718	1	19621	3	Y	1	1	8	-0-
01	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	617	1	19914	3	Y	3	3	8	-0-
02	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	375	1	17664	3	Y	3	3	8	-0-
03	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	519	1	18818	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
SPOHN RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	276079	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	10332 PERF.10701 - 17244			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SPOHN RANCH			WELL #:		3HB	RRCID ->	277314	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL DEPTH	10022 PERF.10240 - 18950			
10	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	187	1	6889	3	Y	-0-			-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	1	1	8	-0-
01	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	383	1	12728	3	Y	5	5	8	-0-
02	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	215	1	10109	3	Y	4	4	8	-0-
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	284	1	10309	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
SPOHN RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	277392	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9906 PERF.10180 - 17738			
10	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	214	1	8063	3	Y	-0-			-0-
11	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	199	1	7553	3	Y	-0-			-0-
12	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	277	1	7552	3	Y	-0-			-0-
01	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	239	1	7736	3	Y	1	1	8	-0-
02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	159	1	7504	3	Y	-0-			-0-
03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	228	1	8290	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
SPOHN RANCH			WELL #:		8H	RRCID ->	278149	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	10168 PERF.10626 - 18521			
10	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	242	1	9131	3	Y	-0-			-0-
11	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	225	1	8620	3	Y	-0-			-0-
12	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	319	1	8723	3	Y	-0-			-0-
01	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	268	1	8623	3	Y	-0-			-0-
02	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	164	1	7747	3	Y	3	3	8	-0-
03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	233	1	8439	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							





-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.// 870209									
SPOHN RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 282191		COMPL. DATE 11/02/2017			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277		
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	19282 X	18453	-0-	-829	-0-	477	1 17976	3 N	-0-		-0-	
11	18660 X	17561	-0-	-1099	-0-	452	1 17109	3 N	-0-		-0-	
12	19282 X	18195	-0-	-1087	-0-	641	1 17553	3 N	1	1 8	-0-	
01	18910 X	16998	-0-	-1912	-0-	521	1 16474	3 N	3	3 8	-0-	
02	16828 X	13833	-0-	-2995	-0-	282	1 13551	3 N	-0-		-0-	
03	18445 X	18165	-0-	-280	-0-	487	1 17676	3 N	2	2 8	-0-	
						2	9					
-----												
SPOHN RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 282364		COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278		
10	14229 X	14183	-0-	-46	-0-	367	1 13816	3 N	-0-		-0-	
11	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	376	1 14028	3 N	-0-		-0-	
12	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	513	1 14089	3 N	-0-		-0-	
01	14446 X	13039	-0-	-1407	-0-	395	1 12643	3 N	1	1 8	-0-	
02	13440 X	13400	-0-	-40	-0-	269	1 13131	3 N	-0-		-0-	
03	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	412	1 14949	3 N	1	1 8	-0-	
						1	9					
-----												
SPOHN RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 282365		COMPL. DATE 05/23/2017			TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068		
10	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	422	1 15875	3 N	-0-		-0-	
11	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	362	1 13715	3 N	-0-		-0-	
12	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	513	1 14016	3 N	-0-		-0-	
01	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	525	1 17322	3 N	1	1 8	-0-	
02	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	132	1 6356	3 N	2	2 8	-0-	
03	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	314	1 11353	3 N	1	1 8	-0-	
						1	9					
-----												
SPOHN RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 282473		COMPL. DATE 05/23/2017			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199		
10	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	212	1 7973	3 N	-0-		-0-	
11	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	199	1 7515	3 N	-0-		-0-	
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	292	1 7975	3 N	1	1 8	-0-	
01	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	238	1 7525	3 N	2	2 8	-0-	
02	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	125	1 5996	3 N	-0-		-0-	
03	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	222	1 8081	3 N	1	1 8	-0-	
						1	9					
-----												
JCR			WELL #: 2H		RRCID -> 282995		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276		
10	8990 X	8617	-0-	-373	-0-	185	1 8424	3 N	7	5 1	32	
11	8400 X	8068	-0-	-332	-0-	153	1 7915	3 N	-0-	5 5	27	
12	8680 X	6557	-0-	-2123	-0-	134	1 6422	3 N	1	5 5	22	1 8
01	8680 X	7046	-0-	-1634	-0-	207	1 6837	3 N	2	1 5	21	2 8
02	7784 X	6197	-0-	-1587	-0-	195	1 5995	3 N	6	17 1	6	4 8
03	8618 X	7313	-0-	-1305	-0-	225	1 7085	3 N	3	1 8	8	
						3	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209									
REESE		WELL #: 2H		RRCID -> 283011		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615			
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 CODE	* EOM BALANCE
10	837 X	803	-0-	-34	-0-	17	1 786	3 Y	-0-		-0-
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	17	1 904	3 Y	-0-		-0-
12	868 X	627	-0-	-241	-0-	13	1 608	3 Y	5		5
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	22	1 719	3 Y	-0-		5
02	DLQ G-10	967	-0-	967	1708	30	1 937	3 Y	-0-		5
03	2824 N	1116	-0-	-1708	-0-	34	1 1082	3 Y	-0-		5
REESE		WELL #: 3H		RRCID -> 283023		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216			
10	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	175	1 7982	3 Y	-0-		5
11	8970 X	8345	-0-	-625	-0-	158	1 8187	3 Y	-0-	5 5	-0-
12	9114 X	8534	-0-	-580	-0-	174	1 8354	3 Y	5		5
01	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	245	1 8082	3 Y	-0-		5
02	7784 X	6782	-0-	-1002	-0-	213	1 6569	3 Y	-0-		5
03	8618 X	8034	-0-	-584	-0-	247	1 7787	3 Y	-0-		5
REESE		WELL #: 4H		RRCID -> 283024		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1 31	3 Y	5		5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-		5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-		5
JCR		WELL #: 1H		RRCID -> 283096		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407			
10	9083 X	8965	-0-	-118	-0-	192	1 8764	3 N	8	23 1	16
11	8490 X	8069	-0-	-421	-0-	153	1 7916	3 N	-0-	5 5	11
12	7905 X	7566	-0-	-339	-0-	154	1 7402	3 N	9		20
01	10323 X	7760	-0-	-2563	-0-	228	1 7526	3 N	5	3 8	22
02	9324 X	6489	-0-	-2835	-0-	204	1 6275	3 N	9	17 1 8 8	6
03	8959 X	7471	-0-	-1488	-0-	230	1 7238	3 N	3	1 8	8
SPOHN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 284799		COMPL. DATE 02/26/2019		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370			
10	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	674	1 25416	3 N	-0-		-0-
11	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	639	1 24252	3 N	-0-		-0-
12	26018 X	26018	-0-	-0-	-0-	918	1 25097	3 N	3	3 8	-0-
01	25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	771	1 25082	3 N	5	5 8	-0-
02	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	483	1 22792	3 N	6	6 8	-0-
03	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	658	1 23833	3 N	3	3 8	-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209								
SPOHN RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10525 - 21651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		33511 X	31944	-0-	-1567	-0-	826 1	31118 3	N	-0-			-0-
11		32430 X	30112	-0-	-2318	-0-	772 1	29340 3	N	-0-			-0-
12		33511 X	31457	-0-	-2054	-0-	1110 1	30344 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
01		32953 X	29643	-0-	-3310	-0-	885 1	28751 3	N	6	6 8		-0-
							7 9						
02		29120 X	27021	-0-	-2099	-0-	562 1	26455 3	N	4	4 8		-0-
							4 9						
03		31930 X	29097	-0-	-2833	-0-	781 1	28313 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
-----													
SPOHN RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10170 - 19326	
10		24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	642 1	24191 3	N	-0-			-0-
11		23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	598 1	22732 3	N	-0-			-0-
12		24107 X	24107	-0-	-0-	-0-	850 1	23254 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
01		23127 X	23127	-0-	-0-	-0-	690 1	22428 3	N	8	8 8		-0-
							9 9						
02		16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	347 1	16560 3	N	6	6 8		-0-
							7 9						
03		23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	618 1	22404 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
-----													
SPOHN RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654 - 21821	
10		40946 X	40946	-0-	-0-	-0-	1058 1	39888 3	N	-0-			-0-
11		38612 X	38612	-0-	-0-	-0-	988 1	37624 3	N	-0-			-0-
12		39829 X	39829	-0-	-0-	-0-	1406 1	38421 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
01		36533 X	36533	-0-	-0-	-0-	1120 1	35410 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
02		35362 X	35362	-0-	-0-	-0-	734 1	34615 3	N	12	12 8		-0-
							13 9						
03		38471 X	38471	-0-	-0-	-0-	1033 1	37435 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
-----													
JCR A				WELL #:	3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.11094 - 20945	
10		27993 X	22317	-0-	-5676	-0-	478 1	21816 3	N	21	34 1		44
							23 9						
11		25260 X	20233	-0-	-5027	-0-	384 1	19849 3	N	-0-	5 5		39
12		26102 X	21690	-0-	-4412	-0-	441 1	21213 3	N	33	1 8		71
							36 9						
01		24552 X	20256	-0-	-4296	-0-	595 1	19636 3	N	23	2 8		92
							25 9						
02		21028 X	18287	-0-	-2741	-0-	575 1	17699 3	N	12	27 1	8 8	69
							13 9						
03		22320 X	19527	-0-	-2793	-0-	600 1	18921 3	N	5	1 8		73
							6 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 870209														
JCR B														
WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021													TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	21204 X	12845	-0-	-8359	-0-	275 1	12555 3	N	14	13 1	28			
11	20520 X	11142	-0-	-9378	-0-	15 9	10930 3	N	-0-	5 5	23			
12	21204 X	14411	-0-	-6793	-0-	293 1	14083 3	N	32	2 8	53			
01	21204 X	14120	-0-	-7084	-0-	35 9	13687 3	N	16	2 8	67			
02	14868 X	12024	-0-	-2844	-0-	415 1	11643 3	N	3	22 1	48			
03	14415 X	12608	-0-	-1807	-0-	18 9	12217 3	N	3	1 8	50			
						378 1								
						3 9								
						3 9								

  

TATE-RAMIREZ B													TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847	
WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	40827 X	38095	-0-	-2732	-0-	817 1	37278 3	N	-0-		31			
11	38580 X	34861	-0-	-3719	-0-	662 1	34199 3	N	-0-		31			
12	39308 X	37139	-0-	-2169	-0-	753 1	36169 3	N	197	4 8	224			
01	38223 X	36780	-0-	-1443	-0-	217 9	35681 3	N	15	7 8	232			
02	34412 X	32769	-0-	-1643	-0-	1082 1	31710 3	N	26	197 1	48	13 8		
03	38099 X	35036	-0-	-3063	-0-	17 9	33919 3	N	37	3 8	82			
						1030 1								
						29 9								
						1076 1								
						41 9								

  

TATE-RAMIREZ C													TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390	
WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	24397 X	23298	-0-	-1099	-0-	500 1	22798 3	N	-0-		15			
11	23010 X	20737	-0-	-2273	-0-	394 1	20343 3	N	-0-		15			
12	23777 X	21883	-0-	-1894	-0-	442 1	21246 3	N	177	3 8	189			
01	23839 X	21878	-0-	-1961	-0-	195 9	21221 3	N	13	8 8	194			
02	21532 X	19565	-0-	-1967	-0-	643 1	18933 3	N	15	163 1	38	8 8		
03	23312 X	20929	-0-	-2383	-0-	14 9	20262 3	N	22	2 8	58			
						615 1								
						17 9								
						643 1								
						24 9								

  

SPOHN RANCH													TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310	
WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	211 1	7884 3	N	-0-		-0-			
11	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	238 1	9013 3	N	-0-		-0-			
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	364 1	9587 3	N	-0-		-0-			
01	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	269 1	8662 3	N	-0-		-0-			
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	164 1	7743 3	N	3	3 8	-0-			
03	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	3 9	7773 3	N	-0-		-0-			
						213 1								

  

SPOHN RANCH													TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206	
WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	28947 X	28947	-0-	-0-	-0-	748 1	28199 3	N	-0-		-0-			
11	27400 X	27400	-0-	-0-	-0-	699 1	26701 3	N	-0-		-0-			
12	27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	984 1	26895 3	N	3	3 8	-0-			
01	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	3 9	26756 3	N	6	6 8	-0-			
02	24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	830 1	24249 3	N	10	10 8	-0-			
03	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	7 9	26473 3	N	3	3 8	-0-			
						514 1								
						11 9								
						730 1								
						3 9								

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	484	1	18272	3	N	-0-
11		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	460	1	17571	3	N	-0-
12		18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	644	1	17595	3	N	-0-
01		17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	4	9				
							541	1	17438	3	N	-0-
02		16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	336	1	15839	3	N	-0-
							12	9				
03		17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	475	1	17201	3	N	-0-
							4	9				
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770												
10		17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	445	1	16785	3	N	-0-
11		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	412	1	15764	3	N	-0-
12		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	582	1	15915	3	N	-0-
01		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	495	1	15953	3	N	-0-
							6	9				
02		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	304	1	14344	3	N	-0-
							13	9				
03		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	431	1	15620	3	N	-0-
							2	9				
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979												
10		26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	693	1	26126	3	N	-0-
11		25413 X	25413	-0-	-0-	-0-	649	1	24764	3	N	-0-
12		25920 X	25920	-0-	-0-	-0-	914	1	24998	3	N	-0-
							8	9				
01		25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	761	1	24542	3	N	-0-
							10	9				
02		22827 X	22827	-0-	-0-	-0-	474	1	22350	3	N	-0-
							3	9				
03		25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	671	1	24335	3	N	-0-
							7	9				
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553												
10		40443 X	40443	-0-	-0-	-0-	1045	1	39398	3	N	-0-
11		40420 X	40420	-0-	-0-	-0-	1036	1	39384	3	N	-0-
12		41734 X	41734	-0-	-0-	-0-	1461	1	40266	3	N	-0-
							7	9				
01		42095 X	42095	-0-	-0-	-0-	1260	1	40828	3	N	-0-
							7	9				
02		32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	668	1	31822	3	N	-0-
							14	9				
03		43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	1175	1	42636	3	N	-0-
							7	9				

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//		870209							
SPOHN RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	10294	PERF.10608 - 16790
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	884	1	33369	3	N	-0-	-0-
11	33030 X	33030	-0-	-0-	-0-	844	1	32186	3	N	-0-	-0-
12	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	1170	1	32051	3	N	3	3 8
01	27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	849	1	26654	3	N	2	2 8
02	30141 X	30141	-0-	-0-	-0-	622	1	29506	3	N	12	12 8
03	31666 X	31666	-0-	-0-	-0-	849	1	30813	3	N	4	4 8
-----												
SPOHN RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596 - 19262
10	55195 X	55195	-0-	-0-	-0-	1427	1	53768	3	N	-0-	-0-
11	50767 X	50767	-0-	-0-	-0-	1322	1	49445	3	N	-0-	-0-
12	52915 X	52915	-0-	-0-	-0-	1866	1	51045	3	N	4	4 8
01	50938 X	50938	-0-	-0-	-0-	1527	1	49402	3	N	8	8 8
02	45554 X	45554	-0-	-0-	-0-	946	1	44590	3	N	16	16 8
03	48855 X	48855	-0-	-0-	-0-	1309	1	47543	3	N	3	3 8
-----												
SPOHN RANCH			WELL #:		31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344 - 21371
10	69486 X	69486	-0-	-0-	-0-	1795	1	67691	3	N	-0-	-0-
11	66864 X	66864	-0-	-0-	-0-	1704	1	65160	3	N	-0-	-0-
12	66830 X	66830	-0-	-0-	-0-	2367	1	64456	3	N	6	6 8
01	64452 X	64452	-0-	-0-	-0-	1913	1	62530	3	N	8	8 8
02	58220 X	58220	-0-	-0-	-0-	1209	1	57000	3	N	10	10 8
03	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	1664	1	60292	3	N	6	6 8
-----												
SPOHN RANCH			WELL #:		28H	RRCID ->	290383	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226 - 21368
10	64542 X	56129	-0-	-8413	-0-	1449	1	54680	3	N	-0-	-0-
11	62400 X	54636	-0-	-7764	-0-	1391	1	53245	3	N	-0-	-0-
12	61225 X	54068	-0-	-7157	-0-	1917	1	52147	3	N	4	4 8
01	58311 X	51596	-0-	-6715	-0-	1533	1	50050	3	N	12	12 8
02	51016 X	46581	-0-	-4435	-0-	968	1	45606	3	N	6	6 8
03	56451 X	49144	-0-	-7307	-0-	1320	1	47818	3	N	5	5 8
-----												

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	57336 X	57336	-0-	-0-	-0-	1481	1	55855	3	N	-0-	-0-
11	55838 X	55838	-0-	-0-	-0-	1423	1	54415	3	N	-0-	-0-
12	55717 X	55717	-0-	-0-	-0-	1975	1	53735	3	N	6	6 8
01	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	1720	1	55715	3	N	4	4 8
02	47912 X	47912	-0-	-0-	-0-	995	1	46902	3	N	14	14 8
03	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	1372	1	49733	3	N	3	3 8
						3	9					-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182												
10	53965 X	53965	-0-	-0-	-0-	1395	1	52570	3	N	-0-	-0-
11	50299 X	50299	-0-	-0-	-0-	1288	1	49011	3	N	-0-	-0-
12	53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	1883	1	51291	3	N	3	3 8
01	50577 X	50577	-0-	-0-	-0-	1502	1	49061	3	N	13	13 8
02	45680 X	45680	-0-	-0-	-0-	949	1	44720	3	N	10	10 8
03	48808 X	48808	-0-	-0-	-0-	1311	1	47494	3	N	3	3 8
						3	9					-0-
-----												
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965												
10	43989 X	39857	-0-	-4132	-0-	854	1	38993	3	N	9	5 1
11	41310 X	37048	-0-	-4262	-0-	703	1	36345	3	N	-0-	5 5
12	47942 X	47942	-0-	-0-	-0-	976	1	46892	3	N	67	7 8
01	48155 X	48155	-0-	-0-	-0-	1416	1	46688	3	N	46	14 8
02	42858 X	42858	-0-	-0-	-0-	1348	1	41475	3	N	32	46 1
03	47957 X	46504	-0-	-1453	-0-	1430	1	45057	3	N	15	5 8
						17	9					19 8
												85
												95
-----												
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965												
10	68200 X	63781	-0-	-4419	-0-	1367	1	62399	3	N	14	7 1
11	64590 X	57845	-0-	-6745	-0-	1098	1	56747	3	N	-0-	5 5
12	66309 X	48297	-0-	-18012	-0-	983	1	47262	3	N	47	5 8
01	64852 X	46507	-0-	-18345	-0-	1367	1	45092	3	N	44	13 8
02	57596 X	41638	-0-	-15958	-0-	1309	1	40296	3	N	30	46 1
03	63767 X	44934	-0-	-18833	-0-	1381	1	43535	3	N	16	6 8
						18	9					17 8
												84
												94
-----												



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10		71300 X	60063	-0-	-11237	-0-	1552	1 58511 3	N	-0-		-0-
11		69000 X	58152	-0-	-10848	-0-	1497	1 56655 3	N	-0-		-0-
12		71300 X	62318	-0-	-8982	-0-	2193	1 60121 3	N	4	4 8	-0-
							4	9				
01		68696 X	59172	-0-	-9524	-0-	1791	1 57371 3	N	9	9 8	-0-
							10	9				
02		57092 X	50129	-0-	-6963	-0-	1041	1 49081 3	N	6	6 8	-0-
							7	9				
03		62310 X	53863	-0-	-8447	-0-	1435	1 52424 3	N	4	4 8	-0-
							4	9				
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207												
-----												
10		83979 X	70718	-0-	-13261	-0-	1828	1 68890 3	N	-0-		-0-
11		78180 X	66680	-0-	-11500	-0-	1719	1 64961 3	N	-0-		-0-
12		76570 X	73482	-0-	-3088	-0-	2597	1 70876 3	N	8	8 8	-0-
							9	9				
01		76926 X	76926	-0-	-0-	-0-	2328	1 74584 3	N	13	13 8	-0-
							14	9				
02		67780 X	67780	-0-	-0-	-0-	1407	1 66344 3	N	26	26 8	-0-
							29	9				
03		73470 X	69934	-0-	-3536	-0-	1877	1 68051 3	N	5	5 8	-0-
							6	9				
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856												
-----												
10		65410 X	43403	-0-	-22007	-0-	1116	1 42287 3	N	-0-		-0-
11		63300 X	38469	-0-	-24831	-0-	988	1 37481 3	N	-0-		-0-
12		56234 X	42347	-0-	-13887	-0-	1492	1 40852 3	N	3	3 8	-0-
							3	9				
01		56234 X	39231	-0-	-17003	-0-	1201	1 38023 3	N	6	6 8	-0-
							7	9				
02		44184 X	35910	-0-	-8274	-0-	746	1 35153 3	N	10	10 8	-0-
							11	9				
03		43400 X	36959	-0-	-6441	-0-	983	1 35973 3	N	3	3 8	-0-
							3	9				
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319												
-----												
10		60574 X	51427	-0-	-9147	-0-	1329	1 50098 3	N	-0-		-0-
11		58620 X	48694	-0-	-9926	-0-	1239	1 47455 3	N	-0-		-0-
12		60574 X	49237	-0-	-11337	-0-	1739	1 47492 3	N	5	5 8	-0-
							6	9				
01		58652 X	47312	-0-	-11340	-0-	1391	1 45917 3	N	4	4 8	-0-
							4	9				
02		48608 X	35453	-0-	-13155	-0-	712	1 34730 3	N	10	10 8	-0-
							11	9				
03		52796 X	52796	-0-	-0-	-0-	1416	1 51372 3	N	7	7 8	-0-
							8	9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	47182 X	41064	-0-	-6118	-0-	1060	1	40004	3	N	-0-			-0-
11	44940 X	35101	-0-	-9839	-0-	876	1	34225	3	N	-0-			-0-
12	44888 X	34815	-0-	-10073	-0-	1173	1	33640	3	N	2	2 8		-0-
01	43152 X	25411	-0-	-17741	-0-	736	1	24671	3	N	4	4 8		-0-
02	42418 X	42418	-0-	-0-	-0-	882	1	41523	3	N	12	12 8		-0-
03	41075 X	38216	-0-	-2859	-0-	1024	1	37188	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598														
-----														
10	63023 X	55342	-0-	-7681	-0-	1430	1	53912	3	N	-0-			-0-
11	59010 X	52709	-0-	-6301	-0-	1354	1	51355	3	N	-0-			-0-
12	60326 X	54029	-0-	-6297	-0-	1895	1	52128	3	N	5	5 8		-0-
01	58187 X	55432	-0-	-2755	-0-	1674	1	53754	3	N	4	4 8		-0-
02	51996 X	45120	-0-	-6876	-0-	937	1	44175	3	N	7	7 8		-0-
03	55335 X	46235	-0-	-9100	-0-	1239	1	44992	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247														
-----														
10	61473 X	49384	-0-	-12089	-0-	1277	1	48107	3	N	-0-			-0-
11	49140 X	40170	-0-	-8970	-0-	986	1	39184	3	N	-0-			-0-
12	50778 X	44312	-0-	-6466	-0-	1565	1	42745	3	N	2	2 8		-0-
01	49383 X	44866	-0-	-4517	-0-	1268	1	43588	3	N	9	9 8		-0-
02	48636 X	48636	-0-	-0-	-0-	1010	1	47609	3	N	15	15 8		-0-
03	49383 X	49325	-0-	-58	-0-	1323	1	47996	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139														
-----														
10	54033 X	36266	-0-	-17767	-0-	947	1	35319	3	N	-0-			-0-
11	49950 X	41807	-0-	-8143	-0-	1082	1	40725	3	N	-0-			-0-
12	48732 X	24716	-0-	-24016	-0-	875	1	23841	3	N	-0-			-0-
01	46872 X	28149	-0-	-18723	-0-	856	1	27290	3	N	3	3 8		-0-
02	41244 X	32496	-0-	-8748	-0-	669	1	31820	3	N	6	6 8		-0-
03	46005 X	46005	-0-	-0-	-0-	1232	1	44767	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	73935 X	57475	-0-	-16460	-0-	1485	1	55990	3	N	-0-					-0-
11	71550 X	58158	-0-	-13392	-0-	1566	1	56592	3	N	-0-					-0-
12	72912 X	59463	-0-	-13449	-0-	2098	1	57357	3	N	7	7	8			-0-
01	65193 X	58022	-0-	-7171	-0-	1752	1	56256	3	N	13	13	8			-0-
02	54292 X	49907	-0-	-4385	-0-	1037	1	48863	3	N	6	6	8			-0-
03	60109 X	51793	-0-	-8316	-0-	1388	1	50402	3	N	3	3	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

10	107167 X	84096	-0-	-23071	-0-	2172	1	81924	3	N	-0-					-0-
11	103710 X	74695	-0-	-29015	-0-	1943	1	72752	3	N	-0-					-0-
12	107167 X	79830	-0-	-27337	-0-	2817	1	77006	3	N	6	6	8			-0-
01	95077 X	78694	-0-	-16383	-0-	2373	1	76304	3	N	15	15	8			-0-
02	79660 X	68971	-0-	-10689	-0-	1433	1	67527	3	N	10	10	8			-0-
03	84103 X	72661	-0-	-11442	-0-	1949	1	70705	3	N	6	6	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

10	113150 X	84323	-0-	-28827	-0-	2177	1	82146	3	N	-0-					-0-
11	71947 X	71947	-0-	-0-	-0-	1883	1	70064	3	N	-0-					-0-
12	77740 X	77740	-0-	-0-	-0-	2784	1	74948	3	N	7	7	8			-0-
01	77493 X	77493	-0-	-0-	-0-	2339	1	75137	3	N	15	15	8			-0-
02	67162 X	67162	-0-	-0-	-0-	1395	1	65746	3	N	19	19	8			-0-
03	71090 X	71090	-0-	-0-	-0-	1907	1	69175	3	N	7	7	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

10	74090 X	62691	-0-	-11399	-0-	1619	1	61072	3	N	-0-					-0-
11	71700 X	58190	-0-	-13510	-0-	1519	1	56671	3	N	-0-					-0-
12	73470 X	62409	-0-	-11061	-0-	2202	1	60199	3	N	7	7	8			-0-
01	70587 X	60795	-0-	-9792	-0-	1835	1	58951	3	N	8	8	8			-0-
02	59584 X	53144	-0-	-6440	-0-	1104	1	52031	3	N	8	8	8			-0-
03	62682 X	55750	-0-	-6932	-0-	1496	1	54251	3	N	3	3	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209													
BIG WELLS MIPA 204		WELL #:		3HL	RRCID ->	294965	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7326 - 17380				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		12431 X	6383	-0-	-6048	-0-	230	1	5085	3	N	971	1066	1	258
							1068	9							
11		12030 X	5648	-0-	-6382	-0-	291	1	4364	3	N	903	886	1	275
							993	9							
12		7719 X	5353	-0-	-2366	-0-	603	1	3637	3	N	1012	937	1	350
							1113	9							
01		7564 X	3887	-0-	-3677	-0-	638	1	2572	3	N	615	548	1	417
							677	9							
02		6384 X	2828	-0-	-3556	-0-	2376	3	452	9	N	411	540	1	288
							507	1	3717	3	N	1271	1104	1	455
03		6386 X	5622	-0-	-764	-0-	1398	9							
-----															
BIG WELLS MIPA 211		WELL #:		13HL	RRCID ->	294980	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7551 - 17415				
10		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	229	1	5051	3	N	2434	2464	1	273
							2677	9							
11		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	309	1	4638	3	N	2311	2344	1	240
							2542	9							
12		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	710	1	4278	3	N	2290	2215	1	315
							2519	9							
01		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	949	1	3827	3	N	2187	2379	1	123
							2406	9							
02		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	4187	3	2168	9	N	1971	1816	1	278
							549	1	4022	3	N	2124	2179	1	223
03		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	2336	9							
-----															
BIG WELLS MIPA 204		WELL #:		1HL	RRCID ->	295094	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7328 - 17320				
10		12462 X	6217	-0-	-6245	-0-	236	1	5207	3	N	704	714	1	400
							774	9							
11		12060 X	5891	-0-	-6169	-0-	322	1	4825	3	N	676	711	1	365
							744	9							
12		8091 X	6152	-0-	-1939	-0-	760	1	4583	3	N	735	882	1	218
							809	9							
01		7595 X	5897	-0-	-1698	-0-	1019	1	4109	3	N	699	537	1	380
							769	9							
02		6076 X	5098	-0-	-978	-0-	4515	3	583	9	N	530	545	1	365
							532	1	3897	3	N	662	725	1	302
03		6231 X	5157	-0-	-1074	-0-	728	9							
-----															
BIG WELLS MIPA 211		WELL #:		11HL	RRCID ->	295095	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7580 - 17486				
10		9672 X	6636	-0-	-3036	-0-	232	1	5119	3	N	1168	1226	1	250
							1285	9							
11		9360 X	6025	-0-	-3335	-0-	300	1	4505	3	N	1109	1214	1	145
							1220	9							
12		9672 X	5831	-0-	-3841	-0-	660	1	3980	3	N	1083	901	1	327
							1191	9							
01		7688 X	5976	-0-	-1712	-0-	931	1	3756	3	N	1172	1272	1	227
							1289	9							
02		6132 X	5630	-0-	-502	-0-	4539	3	1091	9	N	992	919	1	300
							547	1	4004	3	N	1069	902	1	467
03		6634 X	5727	-0-	-907	-0-	1176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	21080 X	19985	-0-	-1095	-0-	18170	3	1815	9	N	1650	1665	1		240
11	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-	365	1	19872	3	N	1589	1487	1		342
						1748	9								
12	22444 X	21164	-0-	-1280	-0-	255	1	19178	3	N	1574	1678	1		238
						1731	9								
01	22444 X	18730	-0-	-3714	-0-	181	1	16889	3	N	1509	1672	1		75
						1660	9								
02	20272 X	16126	-0-	-4146	-0-	154	1	14545	3	N	1297	1129	1		243
						1427	9								
03	22444 X	19632	-0-	-2812	-0-	91	1	17962	3	N	1435	1300	1		378
						1579	9								

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

10	4960 X	4460	-0-	-500	-0-	128	1	2826	3	N	1369	1432	1		457
						1506	9								
11	7320 X	6769	-0-	-551	-0-	318	1	4767	3	N	1531	1633	1		355
						1684	9								
12	7564 X	5941	-0-	-1623	-0-	657	1	3957	3	N	1206	1091	1		470
						1327	9								
01	7564 X	4729	-0-	-2835	-0-	697	1	2810	3	N	1111	1296	1		285
						1222	9								
02	6328 X	3836	-0-	-2492	-0-	2900	3	936	9	N	851	711	1		425
03	7006 X	5557	-0-	-1449	-0-	505	1	3701	3	N	1228	1278	1		375
						1351	9								

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

10	18755 X	13496	-0-	-5259	-0-	2905	1	9281	3	Y	1189	1146	1		199
						2	4	1308	9						
11	18150 X	10821	-0-	-7329	-0-	1718	1	5866	3	Y	982	1046	1		135
						2157	4	1080	9						
12	15500 X	9978	-0-	-5522	-0-	2813	1	6247	3	Y	760	787	1		108
						82	4	836	9						
01	DLQ G-10	8367	-0-	8367	8367	1966	1	5573	3	Y	661	551	1		218
						101	4	727	9						
02	DLQ G-10	3493	-0-	3493	11860	915	1	2229	3	Y	311	472	1		57
						7	4	342	9						
03	11860 X	-0-	-0-	-11860	-0-					Y	1	58	1		-0-

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894

10	7564 X	7128	-0-	-436	-0-	2279	1	3484	3	Y	1240	1196	1		81
						1	4	1364	9						
11	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	1162	1	7429	3	Y	1466	1481	1		66
						11	4	1613	9						
12	8308 X	7501	-0-	-807	-0-	830	1	5615	3	Y	960	973	1		53
						1056	9								
01	DLQ G-10	9236	-0-	9236	9236	720	1	7202	3	Y	1194	1202	1		45
						1	4	1313	9						
02	DLQ G-10	7978	-0-	7978	17214	1336	1	5471	3	Y	1064	1076	1		33
						1	4	1170	9						
03	23693 X	6479	-0-	-17214	-0-	801	1	4724	3	Y	866	872	1		27
						1	4	953	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC													//CONT.// 870209									
MIDWAY C													WELL #: 108H		RRCID -> 296984		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 7119 - 17905	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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								
10		16120 X	13003	-0-	-3117	-0-	250 1	11318 3	1429 9	Y	1299	1332 1		62								
11		14730 X	13803	-0-	-927	-0-	6 4	1429 9	12 1	Y	1669	1648 1		83								
12		15221 X	13556	-0-	-1665	-0-	2325 4	1836 9	54 1	Y	1541	1514 1		110								
01	DLQ	G-10	12838	-0-	12838	12838	840 4	1695 9	49 1	Y	1219	1252 1		77								
02	DLQ	G-10	14573	-0-	14573	27411	138 4	1341 9	31 1	Y	1699	1667 1		109								
03		43571 X	16160	-0-	-27411	-0-	6 4	1869 9	14181 3	Y	1718	1773 1		54								
							1890 9	89 4														
MIDWAY I													WELL #: 128H		RRCID -> 296985		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7317 - 18153	
10		22227 X	18871	-0-	-3356	-0-	3500 1	11731 3	85 4	Y	3232	3244 1		164								
11		21510 X	17085	-0-	-4425	-0-	2997 1	8825 3	2291 4	Y	2702	2752 1		114								
12		20801 X	15274	-0-	-5527	-0-	3058 1	9863 3	656 4	Y	1543	1604 1		53								
01	DLQ	G-10	16101	-0-	16101	16101	2921 1	11210 3	99 4	Y	1701	1690 1		64								
02	DLQ	G-10	14751	-0-	14751	30852	2630 1	10227 3	1894 9	Y	1722	1659 1		127								
03		47624 X	16772	-0-	-30852	-0-	2860 1	11368 3	105 4	Y	2217	2295 1		49								
							105 4	2439 9														
MIDWAY I													WELL #: 129H		RRCID -> 296986		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 7681 - 18324	
10		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				Y	-0-			-0-								
11		3060 X	10	-0-	-3050	-0-	9 3	1 9		Y	1	1 1		-0-								
12		16 X	16	-0-	-0-	-0-	14 3	2 9		Y	2	2 1		-0-								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	10 1		-0-								
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8 3			Y	-0-			-0-								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8				Y	1	1 1		-0-								
MIDWAY J													WELL #: 132H		RRCID -> 296987		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7880 - 18682	
10		27900 X	20230	-0-	-7670	-0-	4284 1	14359 3	104 4	Y	1348	1366 1		68								
11		27000 X	18192	-0-	-8808	-0-	3584 1	10666 3	2741 4	Y	1092	1114 1		46								
12		24645 X	15988	-0-	-8657	-0-	3116 1	11008 3	668 4	Y	1087	1096 1		37								
01	DLQ	G-10	18066	-0-	18066	18066	3404 1	13067 3	115 4	Y	1345	1331 1		51								
02	DLQ	G-10	17041	-0-	17041	35107	3210 1	12483 3	1348 9	Y	1225	1186 1		90								
03		52476 X	17369	-0-	-35107	-0-	3209 1	12746 3	117 4	Y	1179	1243 1		26								
							117 4	1297 9														

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	459 1	7195 3	Y	1305	1283 1	117
							116 4	1436 9				
11		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	667 1	7088 3	Y	1262	1330 1	49
							1388 9					
12		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	896 1	7051 3	Y	1349	1325 1	73
							1484 9					
01	DLQ	G-10	8407	-0-	8407	8407	402 1	6699 3	Y	1186	1211 1	48
							1 4	1305 9				
02	DLQ	G-10	7263	-0-	7263	15670	316 1	5661 3	Y	1169	1189 1	28
							1286 9					
03		24188 X	8518	-0-	-15670	-0-	209 1	6737 3	Y	1423	1396 1	55
							7 4	1565 9				
-----												
MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228												
10		20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	4127 1	13826 3	Y	1830	1893 1	93
							100 4	2013 9				
11		18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	3499 1	10426 3	Y	1814	1831 1	76
							2675 4	1995 9				
12		19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	3837 1	12304 3	Y	1951	1960 1	67
							823 4	2146 9				
01	DLQ	G-10	19398	-0-	19398	19398	3588 1	13778 3	Y	1737	1739 1	65
							121 4	1911 9				
02	DLQ	G-10	17329	-0-	17329	36727	3122 1	12144 3	Y	1875	1802 1	138
							2063 9					
03		56044 X	19317	-0-	-36727	-0-	3399 1	13505 3	Y	2081	2173 1	46
							124 4	2289 9				
-----												
MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931												
10		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1220 3	537 9	Y	488	499 1	139
11		1650 X	1270	-0-	-380	-0-	851 3	419 9	Y	381	432 1	88
12		1922 X	1597	-0-	-325	-0-	1020 3	139 4	Y	398	402 1	84
							438 9					
01	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	1232	42 1	839 3	Y	319	306 1	97
							351 9					
02	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	2391	799 3	360 9	Y	327	344 1	80
03		3100 N	1348	-0-	-1752	639	931 3	417 9	Y	379	400 1	59
-----												
AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435												
10		12307 X	9960	-0-	-2347	-0-	503 1	7877 3	Y	1321	1300 1	118
							127 4	1453 9				
11		11910 X	9699	-0-	-2211	-0-	716 1	7611 3	Y	1247	1317 1	48
							1372 9					
12		11749 X	10080	-0-	-1669	-0-	974 1	7666 3	Y	1309	1286 1	71
							1440 9					
01	DLQ	G-10	9402	-0-	9402	9402	459 1	7649 3	Y	1175	1198 1	48
							1 4	1293 9				
02	DLQ	G-10	8511	-0-	8511	17913	385 1	6902 3	Y	1113	1135 1	26
							1224 9					
03		27127 X	9214	-0-	-17913	-0-	235 1	7564 3	Y	1279	1256 1	49
							8 4	1407 9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209									
AVANT C				WELL #:	108H	RRCID ->	297031	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7576 - 18782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		10354 X	8491	-0-	-1863	-0-	411 1	6442 3	Y	1488	1498 1		78
							1 4	1637 9					
11		10020 X	8063	-0-	-1957	-0-	562 1	5970 3	Y	1392	1418 1		52
							1531 9						
12		10292 X	8091	-0-	-2201	-0-	750 1	5906 3	Y	1302	1293 1		61
							3 4	1432 9					
01	DLQ	G-10	7474	-0-	7474	7474	355 1	5922 3	Y	1085	1066 1		80
							3 4	1194 9					
02	DLQ	G-10	6701	-0-	6701	14175	287 1	5147 3	Y	1150	1185 1		45
							2 4	1265 9					
03		21426 X	7251	-0-	-14175	-0-	168 1	5413 3	Y	1518	1409 1		154
							1670 9						
-----													
CENIZO A				WELL #:	101H	RRCID ->	297045	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	7304 - 16325
10		16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	4162 1	11154 3	Y	1181	1262 1		139
							1299 9						
11		16230 X	16064	-0-	-166	-0-	1871 1	12120 3	Y	1105	1028 1		216
							857 4	1216 9					
12		17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	1468 1	13787 3	Y	1257	1297 1		176
							443 4	1383 9					
01	DLQ	G-10	15612	-0-	15612	15612	627 1	13535 3	Y	1312	1316 1		172
							7 4	1443 9					
02	DLQ	G-10	15097	-0-	15097	30709	716 1	13171 3	Y	1100	1126 1		146
							1210 9						
03		47648 X	16939	-0-	-30709	-0-	838 1	14592 3	Y	1372	1296 1		222
							1509 9						
-----													
CENIZO A				WELL #:	102H	RRCID ->	297046	COMPL. DATE	06/08/2020	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7399 - 17819
10		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	2046 1	5481 3	Y	945	1012 1		111
							1040 9						
11		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	925 1	5990 3	Y	949	874 1		186
							424 4	1044 9					
12		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	802 1	7526 3	Y	1055	1093 1		148
							242 4	1161 9					
01	DLQ	G-10	8812	-0-	8812	8812	348 1	7510 3	Y	864	899 1		113
							4 4	950 9					
02	DLQ	G-10	7347	-0-	7347	16159	330 1	6071 3	Y	860	859 1		114
							946 9						
03		24629 X	8470	-0-	-16159	-0-	409 1	7122 3	Y	854	830 1		138
							939 9						
-----													
CENIZO A				WELL #:	103H	RRCID ->	297047	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7480 - 17873
10		11997 X	11108	-0-	-889	-0-	2668 1	7150 3	Y	1173	1343 1		138
							1290 9						
11		12750 X	12083	-0-	-667	-0-	1330 1	8609 3	Y	1395	1260 1		273
							609 4	1535 9					
12		14415 X	13521	-0-	-894	-0-	1133 1	10637 3	Y	1281	1375 1		179
							342 4	1409 9					
01	DLQ	G-10	13645	-0-	13645	13645	544 1	11784 3	Y	1192	1215 1		156
							6 4	1311 9					
02	DLQ	G-10	11685	-0-	11685	25330	549 1	10094 3	Y	947	977 1		126
							1042 9						
03		37623 X	12293	-0-	-25330	-0-	615 1	10711 3	Y	879	863 1		142
							967 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209												
CENIZO A		WELL #: 132H		RRCID -> 297048		COMPL. DATE 04/23/2021			TOTAL DEPTH 7252		PERF. 8379 - 18464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	4042	1	10782	3	Y	1880	1824	1	205
						2068	9							
11	15570 X	15106	-0-	-464	-0-	1766	1	11481	3	Y	1690	1787	1	108
						1859	9							
12	16709 X	12962	-0-	-3747	-0-	1041	1	10404	3	Y	1379	1309	1	178
						1517	9							
01	DLQ G-10	15196	-0-	15196	15196	1051	1	12394	3	Y	1592	1666	1	104
						1751	9							
02	DLQ G-10	6622	-0-	6622	21818	429	1	4666	3	Y	1386	1378	1	112
						2	4	1525	9					
03	31857 X	10039	-0-	-21818	-0-	477	1	7895	3	Y	1515	1529	1	98
						1667	9							
-----														
AVANT A		WELL #: 103H		RRCID -> 297049		COMPL. DATE 01/25/2022			TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7616 - 18243			
10	14601 X	11881	-0-	-2720	-0-	608	1	9523	3	Y	1451	1437	1	130
						154	4	1596	9					
11	14130 X	11494	-0-	-2636	-0-	857	1	9109	3	Y	1389	1465	1	54
						1528	9							
12	14074 X	10377	-0-	-3697	-0-	1042	1	8201	3	Y	1031	1029	1	56
						1134	9							
01	DLQ G-10	11515	-0-	11515	11515	557	1	9270	3	Y	1534	1527	1	63
						1	4	1687	9					
02	DLQ G-10	10871	-0-	10871	22386	487	1	8716	3	Y	1516	1543	1	36
						1668	9							
03	33779 X	11393	-0-	-22386	-0-	292	1	9393	3	Y	1544	1520	1	60
						10	4	1698	9					
-----														
AVANT C		WELL #: 107H		RRCID -> 297050		COMPL. DATE 08/12/2022			TOTAL DEPTH 7496		PERF. 7485 - 18734			
10	13950 X	10561	-0-	-3389	-0-	541	1	8477	3	Y	1401	1401	1	74
						2	4	1541	9					
11	13320 X	10513	-0-	-2807	-0-	725	1	7699	3	Y	1899	1903	1	70
						2089	9							
12	12586 X	11102	-0-	-1484	-0-	993	1	7814	3	Y	2083	2055	1	98
						4	4	2291	9					
01	DLQ G-10	10460	-0-	10460	10460	490	1	8177	3	Y	1625	1603	1	120
						5	4	1788	9					
02	DLQ G-10	9863	-0-	9863	20323	411	1	7368	3	Y	1892	1938	1	74
						3	4	2081	9					
03	30491 X	10168	-0-	-20323	-0-	249	1	8052	3	Y	1697	1599	1	172
						1867	9							
-----														
AVANT D		WELL #: 111H		RRCID -> 297051		COMPL. DATE 08/03/2022			TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7667 - 19401			
10	12772 X	9351	-0-	-3421	-0-	463	1	7258	3	Y	1480	1481	1	78
						2	4	1628	9					
11	12360 X	8590	-0-	-3770	-0-	620	1	6584	3	Y	1260	1291	1	47
						1386	9							
12	9796 X	9549	-0-	-247	-0-	925	1	7282	3	Y	1217	1207	1	57
						3	4	1339	9					
01	DLQ G-10	8173	-0-	8173	8173	389	1	6487	3	Y	1175	1145	1	87
						4	4	1293	9					
02	DLQ G-10	8154	-0-	8154	16327	364	1	6531	3	Y	1143	1185	1	45
						2	4	1257	9					
03	24288 X	7961	-0-	-16327	-0-	208	1	6684	3	Y	972	918	1	99
						1069	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209										
CENIZO A		WELL #: 136H		RRCID ->	297085	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7312 - 18473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		12028 X	10594	-0-	-1434	-0-	2579 1	6878 3	Y	1034	1000 1	113
							1137 9					
11		11340 X	9924	-0-	-1416	-0-	1182 1	7686 3	Y	960	1011 1	62
							1056 9					
12		11501 X	9866	-0-	-1635	-0-	801 1	7998 3	Y	970	907 1	125
							1067 9					
01	DLQ	G-10	9487	-0-	9487	9487	652 1	7722 3	Y	1012	1071 1	66
							1113 9					
02	DLQ	G-10	8977	-0-	8977	18464	944 1	7109 3	Y	837	836 1	67
							3 4	921 9				
03		27781 X	9317	-0-	-18464	-0-	561 1	7790 3	Y	878	888 1	57
							966 9					
-----												
CENIZO A		WELL #: 137H		RRCID ->	297086	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7380 - 18460	
10		13578 X	10114	-0-	-3464	-0-	2353 1	6276 3	Y	1350	1297 1	147
							1485 9					
11		12630 X	9341	-0-	-3289	-0-	1075 1	6989 3	Y	1161	1234 1	74
							1277 9					
12		12400 X	9290	-0-	-3110	-0-	732 1	7311 3	Y	1134	1062 1	146
							1247 9					
01	DLQ	G-10	8736	-0-	8736	8736	568 1	6899 3	Y	1154	1225 1	75
							1269 9					
02	DLQ	G-10	7828	-0-	7828	16564	788 1	5948 3	Y	990	985 1	80
							3 4	1089 9				
03		25336 X	8772	-0-	-16564	-0-	502 1	6973 3	Y	1179	1183 1	76
							1297 9					
-----												
AVANT C		WELL #: 109H		RRCID ->	297089	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7746 - 18902	
10		11036 X	9505	-0-	-1531	-0-	458 1	7176 3	Y	1699	1693 1	89
							2 4	1869 9				
11		10650 X	8620	-0-	-2030	-0-	617 1	6553 3	Y	1318	1358 1	49
							1450 9					
12		10757 X	8810	-0-	-1947	-0-	819 1	6446 3	Y	1402	1385 1	66
							3 4	1542 9				
01	DLQ	G-10	7668	-0-	7668	7668	368 1	6142 3	Y	1050	1038 1	78
							3 4	1155 9				
02	DLQ	G-10	6963	-0-	6963	14631	315 1	5638 3	Y	916	958 1	36
							2 4	1008 9				
03		21974 X	7343	-0-	-14631	-0-	188 1	6062 3	Y	994	929 1	101
							1093 9					
-----												
BURNS RANCH E		WELL #: 102H		RRCID ->	297099	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7784 - 18493	
10		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	68 1	4963 3	Y	1828	1704 1	330
							2011 9					
11		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	156 1	4515 3	Y	1774	1662 1	442
							170 4	1951 9				
12		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	112 1	4078 3	Y	1617	1767 1	292
							353 4	1779 9				
01	DLQ	G-10	7196	-0-	7196	7196	426 1	4760 3	Y	1746	1720 1	318
							89 4	1921 9				
02	DLQ	G-10	5929	-0-	5929	13125	132 1	4077 3	Y	1564	1703 1	179
							1720 9					
03		19520 X	6395	-0-	-13125	-0-	46 1	4395 3	Y	1750	1745 1	184
							29 4	1925 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10		8649 X	6328	-0-	-2321	-0-	54 1	3920 3	Y	2140	1968 1	387		
							2354 9							
11		7320 X	5846	-0-	-1474	-0-	125 1	3595 3	Y	1810	1746 1	451		
							135 4	1991 9						
12		7285 X	6344	-0-	-941	-0-	102 1	3700 3	Y	2020	2106 1	365		
							320 4	2222 9						
01	DLQ	G-10	6191	-0-	6191	6191	327 1	3648 3	Y	1953	1962 1	356		
							68 4	2148 9						
02	DLQ	G-10	5576	-0-	5576	11767	115 1	3535 3	Y	1751	1906 1	201		
							1926 9							
03		18006 X	6239	-0-	-11767	-0-	42 1	3989 3	Y	1984	1977 1	208		
							26 4	2182 9						
-----														
AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484														
10		12090 X	10651	-0-	-1439	-0-	495 1	7786 3	Y	1892	1862 1	64		
							289 4	2081 9						
11		12720 X	10132	-0-	-2588	-0-	714 1	7425 3	Y	1729	1716 1	77		
							91 4	1902 9						
12		13144 X	9835	-0-	-3309	-0-	932 1	7333 3	Y	1413	1385 1	105		
							16 4	1554 9						
01	DLQ	G-10	5755	-0-	5755	5755	270 1	4554 3	Y	768	842 1	31		
							86 4	845 9						
02	DLQ	G-10	7477	-0-	7477	13232	319 1	5721 3	Y	1305	1289 1	47		
							1 4	1436 9						
03		24092 X	10860	-0-	-13232	-0-	263 1	8483 3	Y	1922	1904 1	65		
							2114 9							
-----														
AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213														
10		24459 X	18244	-0-	-6215	-0-	964 1	15135 3	Y	1437	1411 1	49		
							564 4	1581 9						
11		23550 X	17827	-0-	-5723	-0-	1386 1	14406 3	Y	1690	1663 1	76		
							176 4	1859 9						
12		21824 X	18084	-0-	-3740	-0-	1815 1	14289 3	Y	1771	1715 1	132		
							32 4	1948 9						
01	DLQ	G-10	16884	-0-	16884	16884	847 1	14093 3	Y	1523	1593 1	62		
							269 4	1675 9						
02	DLQ	G-10	15710	-0-	15710	32594	748 1	13409 3	Y	1410	1421 1	51		
							2 4	1551 9						
03		48508 X	15914	-0-	-32594	-0-	434 1	13986 3	Y	1358	1363 1	46		
							1494 9							
-----														
AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525														
10		16895 X	12353	-0-	-4542	-0-	578 1	9070 3	Y	2152	2123 1	73		
							338 4	2367 9						
11		15690 X	11616	-0-	-4074	-0-	811 1	8437 3	Y	2059	2040 1	92		
							103 4	2265 9						
12		15283 X	12159	-0-	-3124	-0-	1129 1	8887 3	Y	1930	1878 1	144		
							20 4	2123 9						
01	DLQ	G-10	11468	-0-	11468	11468	517 1	8610 3	Y	1979	2042 1	81		
							164 4	2177 9						
02	DLQ	G-10	9458	-0-	9458	20926	411 1	7368 3	Y	1525	1551 1	55		
							1 4	1678 9						
03		30061 X	9135	-0-	-20926	-0-	223 1	7168 3	Y	1585	1586 1	54		
							1744 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209									
AVANT D		WELL #:		110H	RRCID ->	297206	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7760 - 19500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		12276 X	9757	-0-	-2519	-0-	479 1	7512 3	Y	1604	1597 1	84	
							2 4	1764 9					
11		11400 X	9135	-0-	-2265	-0-	656 1	6975 3	Y	1367	1400 1	51	
							1504 9						
12		11315 X	9984	-0-	-1331	-0-	927 1	7297 3	Y	1597	1573 1	75	
							3 4	1757 9					
01	DLQ	G-10	9154	-0-	9154	9154	410 1	6835 3	Y	1732	1679 1	128	
							4 4	1905 9					
02	DLQ	G-10	7991	-0-	7991	17145	353 1	6331 3	Y	1186	1267 1	47	
							2 4	1305 9					
03		25412 X	8267	-0-	-17145	-0-	206 1	6639 3	Y	1293	1209 1	131	
							1422 9						
-----													
MIDWAY C		WELL #:		109H	RRCID ->	297213	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	6998 - 18179	
10		11718 X	8975	-0-	-2743	-0-	170 1	7668 3	Y	1030	1080 1	49	
							4 4	1133 9					
11		11280 X	8096	-0-	-3184	-0-	7 1	5694 3	Y	927	930 1	46	
							1375 4	1020 9					
12		11005 X	7720	-0-	-3285	-0-	30 1	6098 3	Y	1023	996 1	73	
							467 4	1125 9					
01	DLQ	G-10	7835	-0-	7835	7835	29 1	6691 3	Y	940	954 1	59	
							81 4	1034 9					
02	DLQ	G-10	8234	-0-	8234	16069	17 1	7058 3	Y	1051	1043 1	67	
							3 4	1156 9					
03		23656 X	7587	-0-	-16069	-0-	6510 3	41 4	Y	942	980 1	29	
							1036 9						
-----													
TAYLOR-CARRICO UNIT #1		WELL #:		102H	RRCID ->	297217	COMPL. DATE	01/02/2022	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7067 - 16969	
10		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	3653 1	5563 3	Y	1244	1199 1	82	
							2 4	1368 9					
11		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	658 1	4220 3	Y	1048	1083 1	47	
							6 4	1153 9					
12		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	623 1	4253 3	Y	993	985 1	55	
							1092 9						
01	DLQ	G-10	7696	-0-	7696	7696	591 1	5893 3	Y	1101	1115 1	41	
							1 4	1211 9					
02	DLQ	G-10	7135	-0-	7135	14831	1171 1	4928 3	Y	941	953 1	29	
							1 4	1035 9					
03		21275 X	6444	-0-	-14831	-0-	793 1	4850 3	Y	727	733 1	23	
							1 4	800 9					
-----													
MIDWAY SOUTH M		WELL #:		138H	RRCID ->	297218	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7497 - 18901	
10		8432 X	5087	-0-	-3345	-0-	963 1	3063 3	Y	964	875 1	161	
							1 4	1060 9					
11		8040 X	1735	-0-	-6305	-0-	214 1	584 3	Y	607	685 1	83	
							269 4	668 9					
12		6913 X	1339	-0-	-5574	-0-	229 1	509 3	Y	540	546 1	77	
							7 4	594 9					
01	DLQ	G-10	2581	-0-	2581	2581	336 1	1015 3	Y	1103	816 1	364	
							17 4	1213 9					
02	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	4299	328 1	535 3	Y	775	997 1	142	
							2 4	853 9					
03		4952 X	653	-0-	-4299	-0-	113 1	111 3	Y	387	503 1	26	
							3 4	426 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
10	11098 X	365	-0-	-10733	-0-	79 35	1 9	251	3	Y	32	70	1		5
11	10740 X	4214	-0-	-6526	-0-	554 696	1 4	2138	3	Y	751	653	1		103
12	5239 X	1598	-0-	-3641	-0-	430 12	1 4	897	3	Y	235	305	1		33
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	11 1	1 4	57	3	Y	89	93	1		29
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	2044	406 3	1 4	1059	3	Y	372	333	1		68
03	4786 X	2742	-0-	-2044	-0-	628 15	1 4	1440	3	Y	599	626	1		41
MIDWAY SOUTH L		WELL #: 137H		RRCID -> 297220		COMPL. DATE 04/07/2022			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921						
10	8680 X	3835	-0-	-4845	-0-	698 898	1 9	2239	3	Y	816	697	1		136
11	8400 X	3538	-0-	-4862	-0-	467 586	1 4	1660	3	Y	750	783	1		103
12	4185 X	854	-0-	-3331	-0-	207 6	1 4	455	3	Y	169	248	1		24
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	99 5	1 4	274	3	Y	93	86	1		31
02	DLQ G-10	4309	-0-	4309	4789	1130 8	1 4	2203	3	Y	880	750	1		161
03	7504 X	2715	-0-	-4789	-0-	859 21	1 4	1199	3	Y	578	700	1		39
WEST FLORES A 201		WELL #: 11HL		RRCID -> 297552		COMPL. DATE 08/26/2022			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302						
10	6479 X	4811	-0-	-1668	-0-	166 979	1 9	3666	3	N	890	783	1		322
11	5640 X	4300	-0-	-1340	-0-	216 846	1 9	3238	3	N	769	826	1		265
12	5394 X	4323	-0-	-1071	-0-	491 871	1 9	2961	3	N	792	872	1		185
01	5394 X	4552	-0-	-842	-0-	732 867	1 9	2953	3	N	788	800	1		173
02	4396 X	4122	-0-	-274	-0-	3294 475	3 1	828	9	N	753	649	1		277
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	475 858	1 9	3481	3	N	780	665	1		392
WEST FLORES A 201		WELL #: 9HL		RRCID -> 297553		COMPL. DATE 08/26/2022			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367						
10	6882 X	5413	-0-	-1469	-0-	192 986	1 9	4235	3	N	896	984	1		197
11	6150 X	4627	-0-	-1523	-0-	232 917	1 9	3478	3	N	834	818	1		213
12	5797 X	4605	-0-	-1192	-0-	524 920	1 9	3161	3	N	836	827	1		222
01	5797 X	4920	-0-	-877	-0-	785 971	1 9	3164	3	N	883	782	1		323
02	4928 X	4349	-0-	-579	-0-	3428 490	3 1	921	9	N	837	717	1		443
03	5425 X	4985	-0-	-440	-0-	490 903	1 9	3592	3	N	821	979	1		285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17391 X	8728	-0-	-8663	-0-	7287 3	144 4	N	1179	1263 1		378
							1297 9						
11		10590 X	7907	-0-	-2683	-0-	6673 3	1234 9	N	1122	1110 1		390
12		10540 X	7645	-0-	-2895	-0-	6416 3	1229 9	N	1117	1102 1		405
01		8742 X	7561	-0-	-1181	-0-	32 1	6320 3	N	1099	1079 1		425
							1209 9						
02		7896 X	6140	-0-	-1756	-0-	5113 3	1027 9	N	934	886 1		473
03		8742 X	6217	-0-	-2525	-0-	5183 3	1034 9	N	940	885 1		528
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246													
10		15283 X	8301	-0-	-6982	-0-	6509 3	128 4	N	1513	1456 1		342
							1664 9						
11		9330 X	7966	-0-	-1364	-0-	6412 3	1554 9	N	1413	1478 1		277
12		8959 X	6872	-0-	-2087	-0-	5395 3	1477 9	N	1343	1293 1		327
01		8401 X	5420	-0-	-2981	-0-	21 1	4040 3	N	1235	1292 1		270
							1359 9						
02		7504 X	4307	-0-	-3197	-0-	3031 3	1276 9	N	1160	1108 1		322
03		8308 X	6250	-0-	-2058	-0-	4811 3	1439 9	N	1308	1292 1		338
HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688													
10		19778 X	17182	-0-	-2596	-0-	394 1	14635 3	N	1957	1845 1		355
							2153 9						
11		19140 X	17233	-0-	-1907	-0-	407 1	14745 3	N	1892	2045 1		202
							2081 9						
12		19778 X	17349	-0-	-2429	-0-	402 1	14900 3	N	1861	1680 1		383
							2047 9						
01		18166 X	17745	-0-	-421	-0-	412 1	15324 3	N	1826	1864 1		345
							2009 9						
02		16072 X	15346	-0-	-726	-0-	240 1	13328 3	N	1616	1673 1		288
							1778 9						
03		17794 X	16211	-0-	-1583	-0-	116 1	14195 3	N	1727	1647 1		368
							1900 9						
WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223													
10		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	368 1	8114 3	N	1054	1019 1		217
							1159 9						
11		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	451 1	6759 3	N	1040	997 1		260
							1144 9						
12		9827 X	8156	-0-	-1671	-0-	1012 1	6097 3	N	952	924 1		288
							1047 9						
01		9827 X	6855	-0-	-2972	-0-	1176 1	4743 3	N	851	817 1		322
							936 9						
02		8876 X	6468	-0-	-2408	-0-	5636 3	832 9	N	756	920 1		158
03		9641 X	6842	-0-	-2799	-0-	710 1	5199 3	N	848	649 1		357
							933 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----													
10	20739 X	16517	-0-	-4222	-0-	41	1 14382 3	N	1904	1947 1	204		
						2094	9						
11	20070 X	10737	-0-	-9333	-0-	288	1 9068 3	N	1235	1269 1	170		
						22	4 1359 9						
12	18817 X	13536	-0-	-5281	-0-	11497	3 2039 9	N	1854	1650 1	374		
01	18135 X	13504	-0-	-4631	-0-	39	1 11341 3	N	1726	1641 1	459		
						225	4 1899 9						
02	16380 X	11805	-0-	-4575	-0-	77	1 9968 3	N	1600	1641 1	418		
						1760	9						
03	16523 X	11652	-0-	-4871	-0-	9599	3 289 4	N	1604	1660 1	362		
						1764	9						
-----													
MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272													
-----													
10	10447 X	9975	-0-	-472	-0-	534	1 8365 3	Y	971	1021 1	45		
						8	4 1068 9						
11	9690 X	9319	-0-	-371	-0-	725	1 7703 3	Y	803	817 1	31		
						8	4 883 9						
12	9889 X	9465	-0-	-424	-0-	976	1 7688 3	Y	728	693 1	66		
						801	9						
01	9982 X	9123	-0-	-859	-0-	468	1 7801 3	Y	775	798 1	43		
						1	4 853 9						
02	9016 X	7774	-0-	-1242	-0-	360	1 6445 3	Y	881	851 1	73		
						969	9						
03	9982 X	9081	-0-	-901	-0-	240	1 7737 3	Y	1004	1012 1	65		
						1104	9						
-----													
NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201													
-----													
10	14B2 EXT	4404	-0-	4404	9079	606	1 2654 4	Y	1040	1120 1	141		
						1144	9						
11	14B2 EXT	4307	-0-	4307	13386	706	1 2698 4	Y	821	815 1	147		
						903	9						
12	14B2 EXT	3966	-0-	3966	17352	684	1 2433 4	Y	772	796 1	123		
						849	9						
01	18821 X	1469	-0-	-17352	-0-	205	1 707 4	Y	506	571 1	58		
						557	9						
02	4368 X	2471	-0-	-1897	-0-	325	1 1209 4	Y	852	722 1	188		
						937	9						
03	4464 X	3683	-0-	-781	-0-	573	1 1966 4	Y	1040	1005 1	223		
						1144	9						
-----													
MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619													
-----													
10	11904 X	11000	-0-	-904	-0-	589	1 9236 3	Y	1060	1134 1	49		
						9	4 1166 9						
11	11280 X	10494	-0-	-786	-0-	807	1 8570 3	Y	1007	1017 1	39		
						9	4 1108 9						
12	11656 X	9779	-0-	-1877	-0-	987	1 7769 3	Y	930	884 1	85		
						1023	9						
01	11005 X	8111	-0-	-2894	-0-	408	1 6807 3	Y	814	853 1	46		
						1	4 895 9						
02	9940 X	4709	-0-	-5231	-0-	216	1 3877 3	Y	560	560 1	46		
						616	9						
03	11005 X	7121	-0-	-3884	-0-	187	1 6028 3	Y	824	817 1	53		
						906	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
10		9021 X	5100	-0-	-3921	-0-	801	1	3510	4	Y	717	691	1	97
							789	9							
11		8730 X	4825	-0-	-3905	-0-	830	1	3169	4	Y	751	713	1	135
							826	9							
12		6510 X	5087	-0-	-1423	-0-	888	1	3159	4	Y	945	930	1	150
							1040	9							
01	DLQ	G-10	4026	-0-	4026	4026	704	1	2433	4	Y	808	865	1	93
							889	9							
02	DLQ	G-10	3042	-0-	3042	7068	506	1	1881	4	Y	595	557	1	131
							655	9							
03		10829 X	3761	-0-	-7068	-0-	643	1	2207	4	Y	828	782	1	177
							911	9							
-----															
NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154															
10		5487 X	3747	-0-	-1740	-0-	594	1	2600	4	Y	503	579	1	68
							553	9							
11		5130 X	3646	-0-	-1484	-0-	644	1	2460	4	Y	493	473	1	88
							542	9							
12		5053 X	3488	-0-	-1565	-0-	623	1	2215	4	Y	591	585	1	94
							650	9							
01		5053 X	2427	-0-	-2626	-0-	439	1	1517	4	Y	428	473	1	49
							471	9							
02		4284 X	830	-0-	-3454	-0-	145	1	540	4	Y	132	152	1	29
							145	9							
03		3782 X	760	-0-	-3022	-0-	100	1	342	4	Y	289	256	1	62
							318	9							
-----															
NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755															
10		7440 X	5418	-0-	-2022	-0-	897	1	3930	4	Y	537	602	1	73
							591	9							
11		6810 X	5239	-0-	-1571	-0-	951	1	3632	4	Y	596	562	1	107
							656	9							
12		6417 X	5072	-0-	-1345	-0-	1037	1	3690	4	Y	314	371	1	50
							345	9							
01		6417 X	4232	-0-	-2185	-0-	891	1	3080	4	Y	237	260	1	27
							261	9							
02		5460 X	4111	-0-	-1349	-0-	840	1	3128	4	Y	130	128	1	29
							143	9							
03		5425 X	3999	-0-	-1426	-0-	879	1	3018	4	Y	93	102	1	20
							102	9							
-----															
AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674															
10		13144 X	11641	-0-	-1503	-0-	590	1	9242	3	Y	1509	1489	1	135
							149	4							
11		12720 X	10812	-0-	-1908	-0-	797	1	8469	3	Y	1405	1486	1	54
							1546	9							
12		12121 X	9707	-0-	-2414	-0-	911	1	7169	3	Y	1479	1453	1	80
							1627	9							
01		12121 X	6296	-0-	-5825	-0-	297	1	4947	3	Y	956	997	1	39
							1052	9							
02		10948 X	8455	-0-	-2493	-0-	391	1	7010	3	Y	958	974	1	23
							1054	9							
03		11656 X	7906	-0-	-3750	-0-	213	1	6856	3	Y	754	748	1	29
							8	4	829	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227													
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	14105 X	12105	-0-	-2000	-0-	595 1	9326 3	Y	1848	1828 1	165		
						151 4	2033 9						
11	13110 X	11696	-0-	-1414	-0-	840 1	8928 3	Y	1753	1850 1	68		
						1928 9							
12	13547 X	11931	-0-	-1616	-0-	1117 1	8792 3	Y	1838	1807 1	99		
						2022 9							
01	12803 X	11078	-0-	-1725	-0-	523 1	8732 3	Y	1656	1687 1	68		
						1 4	1822 9						
02	11536 X	10281	-0-	-1255	-0-	442 1	7913 3	Y	1751	1778 1	41		
						1926 9							
03	12090 X	11627	-0-	-463	-0-	288 1	9283 3	Y	1860	1829 1	72		
						10 4	2046 9						
-----													
AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103													
10	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	542 1	8503 3	Y	1785	1745 1	160		
						137 4	1964 9						
11	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	801 1	8510 3	Y	1916	2002 1	74		
						2108 9							
12	11191 X	10933	-0-	-258	-0-	1030 1	8111 3	Y	1629	1615 1	88		
						1792 9							
01	11191 X	7153	-0-	-4038	-0-	338 1	5668 3	Y	1043	1088 1	43		
						1147 9							
02	10668 X	7144	-0-	-3524	-0-	312 1	5583 3	Y	1135	1151 1	27		
						1249 9							
03	11811 X	7835	-0-	-3976	-0-	194 1	6247 3	Y	1261	1239 1	49		
						7 4	1387 9						
-----													
AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606													
10	10788 X	7421	-0-	-3367	-0-	364 1	5575 3	Y	1154	1126 1	39		
						213 4	1269 9						
11	9930 X	5110	-0-	-4820	-0-	262 1	3982 3	Y	757	762 1	34		
						33 4	833 9						
12	9517 X	9033	-0-	-484	-0-	902 1	7096 3	Y	926	891 1	69		
						16 4	1019 9						
01	9052 X	7736	-0-	-1316	-0-	392 1	6549 3	Y	610	654 1	25		
						124 4	671 9						
02	6944 X	6593	-0-	-351	-0-	316 1	5667 3	Y	554	559 1	20		
						1 4	609 9						
03	9021 X	8766	-0-	-255	-0-	240 1	7719 3	Y	734	729 1	25		
						807 9							
-----													
AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517													
10	16616 X	12495	-0-	-4121	-0-	600 1	9432 3	Y	1920	1895 1	65		
						351 4	2112 9						
11	15300 X	12035	-0-	-3265	-0-	870 1	9049 3	Y	1824	1807 1	82		
						110 4	2006 9						
12	14694 X	13632	-0-	-1062	-0-	1250 1	9833 3	Y	2297	2208 1	171		
						22 4	2527 9						
01	14105 X	10834	-0-	-3271	-0-	497 1	8277 3	Y	1729	1829 1	71		
						158 4	1902 9						
02	12152 X	8891	-0-	-3261	-0-	385 1	6901 3	Y	1458	1476 1	53		
						1 4	1604 9						
03	13640 X	10356	-0-	-3284	-0-	256 1	8246 3	Y	1685	1681 1	57		
						1854 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		11501 X	10321	-0-	-1180	-0-	528 1	8260 3	Y	1114	1091	1		38
							308 4	1225 9						
11		10440 X	9195	-0-	-1245	-0-	718 1	7456 3	Y	845	845	1		38
							91 4	930 9						
12		10571 X	9472	-0-	-1099	-0-	966 1	7605 3	Y	804	782	1		60
							17 4	884 9						
01		10323 X	8180	-0-	-2143	-0-	412 1	6897 3	Y	673	706	1		27
							131 4	740 9						
02		9324 X	6873	-0-	-2451	-0-	330 1	5909 3	Y	575	581	1		21
							1 4	633 9						
03		10323 X	6257	-0-	-4066	-0-	172 1	5527 3	Y	507	511	1		17
							558 9							
-----														
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990														
10		2108 X	1151	-0-	-957	-0-	808 3	343 9	N	312	371	1		65
							801 3	309 9	N	281	189	1		157
11		2040 X	1110	-0-	-930	-0-	858 3	315 9	N	286	358	1		85
							4 1	876 3	N	251	187	1		149
12		2108 X	1173	-0-	-935	-0-	276 9							
							655 3	288 9	N	262	358	1		53
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	695 3	319 9	N	290	169	1		174
02		1036 N	943	-0-	-93	-0-								
03		1178 N	1014	-0-	-164	-0-								
-----														
MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7580 - 18619														
10		8990 X	6831	-0-	-2159	-0-	343 1	5380 3	Y	1003	1077	1		46
							5 4	1103 9						
11		8700 X	7040	-0-	-1660	-0-	516 1	5487 3	Y	937	947	1		36
							6 4	1031 9						
12		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	717 1	5644 3	Y	1092	1028	1		100
							1201 9							
01		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	370 1	6166 3	Y	1028	1070	1		58
							1 4	1131 9						
02		6580 X	6441	-0-	-139	-0-	285 1	5101 3	Y	959	938	1		79
							1055 9							
03		7564 X	6918	-0-	-646	-0-	174 1	5599 3	Y	1041	1053	1		67
							1145 9							
-----														
MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428														
10		9145 X	7657	-0-	-1488	-0-	397 1	6224 3	Y	936	987	1		43
							6 4	1030 9						
11		7470 X	7303	-0-	-167	-0-	544 1	5786 3	Y	879	888	1		34
							6 4	967 9						
12		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	784 1	6173 3	Y	919	869	1		84
							1011 9							
01		7719 X	5137	-0-	-2582	-0-	255 1	4252 3	Y	572	624	1		32
							1 4	629 9						
02		6916 X	5988	-0-	-928	-0-	287 1	5142 3	Y	508	498	1		42
							559 9							
03		7967 X	7111	-0-	-856	-0-	189 1	6101 3	Y	746	740	1		48
							821 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	15035 X	13444	-0-	-1591	-0-	705	1	11055	3	Y	1521	1586	1	70
						11	4	1673	9					
11	14430 X	13641	-0-	-789	-0-	1010	1	10735	3	Y	1714	1718	1	66
						11	4	1885	9					
12	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	1374	1	10819	3	Y	1777	1681	1	162
						1955	9							
01	13888 X	13370	-0-	-518	-0-	680	1	11345	3	Y	1221	1315	1	68
						2	4	1343	9					
02	12740 X	11806	-0-	-934	-0-	558	1	10004	3	Y	1131	1106	1	93
						1244	9							
03	14136 X	12924	-0-	-1212	-0-	350	1	11265	3	Y	1190	1206	1	77
						1309	9							
-----														
NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816														
10	8928 X	6481	-0-	-2447	-0-	973	1	4264	4	Y	1131	1241	1	153
						1244	9							
11	7680 X	6199	-0-	-1481	-0-	1012	1	3863	4	Y	1204	1141	1	216
						1324	9							
12	7595 X	5825	-0-	-1770	-0-	1052	1	3741	4	Y	938	1005	1	149
						1032	9							
01	7595 X	4975	-0-	-2620	-0-	868	1	2998	4	Y	1008	1041	1	116
						1109	9							
02	6440 X	5005	-0-	-1435	-0-	832	1	3094	4	Y	981	881	1	216
						1079	9							
03	6479 X	6127	-0-	-352	-0-	1131	1	3882	4	Y	1013	1012	1	217
						1114	9							
-----														
YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244														
10	24335 X	1722	-0-	-22613	-0-	22	1	1186	3	Y	467	519	1	196
						514	9							
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1030	3	453	9	Y	412	437	1	171
12	1767 X	1650	-0-	-117	-0-	1219	3	431	9	Y	392	330	1	233
01	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	39	1	1216	3	Y	410	442	1	201
						451	9							
02	1372 N	1279	-0-	-93	-0-	817	3	462	9	Y	420	336	1	285
03	1643 N	1224	-0-	-419	-0-	800	3	424	9	Y	385	484	1	186
-----														
YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221														
10	23622 X	3495	-0-	-20127	-0-	62	1	3399	3	Y	31	35	1	13
						34	9							
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2876	3	32	9	Y	29	30	1	12
12	4061 X	3391	-0-	-670	-0-	3361	3	30	9	Y	27	23	1	16
01	4061 X	2357	-0-	-1704	-0-	71	1	2254	3	Y	29	31	1	14
						32	9							
02	3668 X	2275	-0-	-1393	-0-	2244	3	31	9	Y	28	23	1	19
03	3503 X	2604	-0-	-899	-0-	2574	3	30	9	Y	27	33	1	13
-----														
YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188														
10	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	207	180	1	27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	117	1	37
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	33	52	1	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	58	1	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	1	17

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//		870209												
YARBROUGH			WELL #:		104H	RRCID ->		298011	COMPL. DATE		01/08/2018	TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	252	305	1			45
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	221	1			72
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	147	139	1			80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	240	1			90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	243	1			94
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	233	1			66
-----																	
YARBROUGH			WELL #:		103H	RRCID ->		298027	COMPL. DATE		12/30/2017	TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115					
10		15066 X	867	-0-	-14199	-0-	16	1	531	3	Y	291	345	1			52
							320	9									
11		598 X	598	-0-	-0-	-0-	284	3	314	9	Y	285	254	1			83
12		1364 X	486	-0-	-878	-0-	300	3	186	9	Y	169	160	1			92
01		868 N	732	-0-	-136	-0-	415	3	317	9	Y	288	276	1			104
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	327	3	312	9	Y	284	280	1			108
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	459	3	260	9	Y	236	268	1			76
-----																	
YARBROUGH			WELL #:		115H	RRCID ->		298028	COMPL. DATE		06/17/2017	TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223					
10		15469 X	1568	-0-	-13901	-0-	26	1	1400	3	Y	129	128	1			54
							142	9									
11		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1217	3	125	9	Y	114	121	1			47
12		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1787	3	121	9	Y	110	92	1			65
01		1581 X	1413	-0-	-168	-0-	40	1	1248	3	Y	114	123	1			56
							125	9									
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2763	3	123	9	Y	112	92	1			76
03		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3165	3	114	9	Y	104	130	1			50
-----																	
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33			WELL #:		100H	RRCID ->		298034	COMPL. DATE		03/14/2017	TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262					
10		10850 X	1492	-0-	-9358	-0-	315	1	1025	3	Y	138	177	1			53
							152	9									
11		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	406	1	1075	3	Y	213	197	1			69
							234	9									
12		2852 X	959	-0-	-1893	-0-	236	1	479	3	Y	222	197	1			94
							244	9									
01		2852 X	2511	-0-	-341	-0-	835	1	1029	3	Y	588	503	1			179
							647	9									
02		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	415	1	904	3	Y	571	590	1			160
							628	9									
03		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	490	1	971	3	Y	499	529	1			130
							549	9									
-----																	
YARBROUGH			WELL #:		106H	RRCID ->		298035	COMPL. DATE		01/04/2018	TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101					
10		17174 X	418	-0-	-16756	-0-	9	1	298	3	Y	101	121	1			18
							111	9									
11		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	970	3	109	9	Y	99	88	1			29
12		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1485	3	80	9	Y	73	62	1			40
01		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	912	3	180	9	Y	164	145	1			59
02		1008 X	894	-0-	-114	-0-	718	3	176	9	Y	160	158	1			61
03		1550 X	1081	-0-	-469	-0-	934	3	147	9	Y	134	152	1			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	23870 X	1727	-0-	-22143	-0-	26	1	1274	3	Y	388	467	1	111	
						427	9								
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1446	3	371	9	Y	337	313	1	135	
12	2077 X	1627	-0-	-450	-0-	1310	3	317	9	Y	288	312	1	111	
01	2077 X	998	-0-	-1079	-0-	28	1	751	3	Y	199	135	1	175	
						219	9								
02	1708 X	577	-0-	-1131	-0-	383	3	194	9	Y	176	276	1	75	
03	1891 X	915	-0-	-976	-0-	553	3	362	9	Y	329	294	1	110	

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259

10	25265 X	-0-	-0-	-25265	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220

10	19871 X	2576	-0-	-17295	-0-	590	1	1918	3	Y	62	61	1	24	
						68	9								
11	710 X	710	-0-	-0-	-0-	182	1	482	3	Y	42	52	1	14	
						46	9								
12	3441 X	2	-0-	-3439	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	14	1	-0-	
01	3007 X	505	-0-	-2502	-0-	184	1	227	3	Y	85	59	1	26	
						94	9								
02	2324 X	1191	-0-	-1133	-0-	339	1	739	3	Y	103	100	1	29	
						113	9								
03	2573 X	1621	-0-	-952	-0-	510	1	1011	3	Y	91	96	1	24	
						100	9								

YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176

10	14167 X	1451	-0-	-12716	-0-	22	1	1180	3	Y	226	286	1	95	
						249	9								
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1575	3	284	9	Y	258	246	1	107	
12	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	1791	3	270	9	Y	245	206	1	146	
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	63	1	1976	3	Y	255	276	1	125	
						281	9								
02	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1342	3	289	9	Y	263	210	1	178	
03	2046 N	1352	-0-	-694	-0-	1087	3	265	9	Y	241	303	1	116	

YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229

10	17577 X	2919	-0-	-14658	-0-	51	1	2805	3	Y	57	61	1	24	
						63	9								
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1512	3	56	9	Y	51	54	1	21	
12	3317 X	1506	-0-	-1811	-0-	1452	3	54	9	Y	49	41	1	29	
01	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	80	1	2535	3	Y	51	55	1	25	
						56	9								
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2773	3	55	9	Y	50	41	1	34	
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2992	3	52	9	Y	47	58	1	23	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		16926 X	1850	-0-	-15076	-0-		329 1	1069 3	Y	411	400 1		158
								452 9						
11		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-		434 1	1151 3	Y	328	379 1		107
								361 9						
12		1922 X	1606	-0-	-316	-0-		472 1	956 3	Y	162	200 1		69
								178 9						
01		1860 N	1557	-0-	-303	-0-		525 1	646 3	Y	351	313 1		107
								386 9						
02		1820 N	1748	-0-	-72	-0-		432 1	940 3	Y	342	353 1		96
								376 9						
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		524 1	1039 3	Y	300	318 1		78
								330 9						
-----														
YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 12229														
-----														
10		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-		28 1	1540 3	Y	32	35 1		14
								35 9						
11		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-		1282 3	31 9	Y	28	30 1		12
								475 3	30 9	Y	27	23 1		16
12		505 X	505	-0-	-0-	-0-		2 1	50 3	Y	29	31 1		14
								32 9						
01		84 X	84	-0-	-0-	-0-		24 3	31 9	Y	28	23 1		19
02		55 X	55	-0-	-0-	-0-				Y	27	33 1		13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								
-----														
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302														
-----														
10		12803 X	842	-0-	-11961	-0-		183 1	582 3	Y	56	53 1		24
								15 4	62 9					
11		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-		262 1	693 3	Y	49	53 1		20
								54 9						
12		1302 X	879	-0-	-423	-0-		241 1	488 3	Y	136	90 1		66
								150 9						
01		837 N	665	-0-	-172	-0-		183 1	226 3	Y	233	219 1		80
								256 9						
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-		227 1	494 3	Y	251	209 1		122
								276 9						
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		255 1	506 3	Y	239	253 1		108
								263 9						
-----														
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370														
-----														
10		18011 X	1933	-0-	-16078	-0-		363 1	1178 3	Y	353	343 1		150
								4 4	388 9					
11		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		420 1	1113 3	Y	321	342 1		129
								353 9						
12		2015 X	1565	-0-	-450	-0-		467 1	947 3	Y	137	200 1		66
								151 9						
01		1922 N	1642	-0-	-280	-0-		687 1	846 3	Y	99	131 1		34
								109 9						
02		1764 N	1309	-0-	-455	-0-		375 1	815 3	Y	108	90 1		52
								119 9						
03		1550 N	1537	-0-	-13	-0-		478 1	947 3	Y	102	108 1		46
								112 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209								
YARBROUGH		WELL #: 107H		RRCID -> 298057		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13795 X	129	-0-	-13666	-0-	1 1	51 3	Y	70 85 1	20
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	77 9	68 9	Y	62 57 1	25
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	82 3	57 9	Y	52 57 1	20
01	124 X	123	-0-	-1	-0-	108 3	79 3	Y	37 25 1	32
02	140 X	107	-0-	-33	-0-	41 9	35 9	Y	32 50 1	14
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	72 3	68 9	Y	62 55 1	21
YARBROUGH		WELL #: 102H		RRCID -> 298073		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134		
10	13795 X	631	-0-	-13164	-0-	13 1	451 3	Y	152 182 1	27
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	167 9	164 9	Y	149 133 1	43
12	837 X	62	-0-	-775	-0-	291 3	61 9	Y	55 68 1	30
01	620 N	85	-0-	-535	-0-	1 3	83 9	Y	75 78 1	27
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	2 3		Y	74 73 1	28
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	62 70 1	20
WATTS		WELL #: 100H		RRCID -> 298138		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	338637			Y	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	338637			Y	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	338637			Y	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	338637			Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	338637			Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	338637			Y	-0-	-0-
WATTS		WELL #: 101H		RRCID -> 298139		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	276032			Y	-0-	27
11	0 W	-0-	-0-	-0-	276032			Y	-0-	27
12	0 W	-0-	-0-	-0-	276032			Y	-0-	27
01	0 W	-0-	-0-	-0-	276032			Y	-0-	27
02	0 W	-0-	-0-	-0-	276032			Y	-0-	27
03	0 W	-0-	-0-	-0-	276032			Y	-0-	27
WATTS		WELL #: 102H		RRCID -> 298140		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	244635			Y	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	244635			Y	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	244635			Y	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	244635			Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	244635			Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	244635			Y	-0-	-0-
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29		WELL #: 107H		RRCID -> 298141		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	342568			Y	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	342568			Y	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	342568			Y	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	342568			Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	342568			Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	342568			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1601	3	256	9	Y	233	189	1	237
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	1831	3	250	9	Y	227	184	1	280
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1322	3	261	9	Y	237	342	1	175
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1244	3	245	9	Y	223	168	1	230
02	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1195	3	222	9	Y	202	180	1	252
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	749	3	256	9	Y	233	365	1	120

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

10	0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-

YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141

10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	3	Y	127	150	1	23
						140	9							
11	833 X	833	-0-	-0-	-0-	697	3	136	9	Y	124	111	1	36
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	97	3	80	9	Y	73	69	1	40
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1119	3	138	9	Y	125	120	1	45
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	747	3	131	9	Y	119	119	1	45
03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	8	3	73	9	Y	66	90	1	21

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292  
 CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

10	87758 X	87758	-0-	-0-	-0-	86806	2	952	9	N	865	836	1	37
11	67812 X	67812	-0-	-0-	-0-	212	1	66790	2	N	736	751	1	22
						810	9							
12	58854 X	58854	-0-	-0-	-0-	486	1	57618	2	N	682	696	1	8
						750	9							
01	87761 X	40219	-0-	-47542	-0-	39602	2	617	9	N	561	554	1	15
02	79268 X	50307	-0-	-28961	-0-	1743	1	47634	2	N	845	830	1	30
						930	9							
03	87761 X	55631	-0-	-32130	-0-	545	1	54382	2	N	640	661	1	9
						704	9							

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

10	46965 X	39669	-0-	-7296	-0-	38759	2	910	9	N	827	810	1	36
11	49740 X	28151	-0-	-21589	-0-	87	1	27326	2	N	671	687	1	20
						738	9							
12	51398 X	21564	-0-	-29834	-0-	175	1	20763	2	N	569	581	1	8
						626	9							
01	51398 X	23553	-0-	-27845	-0-	22852	2	701	9	N	637	608	1	37
*02	36680 X	19517	-0-	-17163	-0-	677	1	18500	2	N	309	346	1	-0-
						340	9							
03	39680 X	-0-	-0-	-39680	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
TROUBADOUR OPERATING, LLC			//CONT.//	871292														
CACTUS JACK			WELL #:	2H	RRCID ->	294145	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9507	PERF.10047	-	18985					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		67394 X	58220	-0-	-9174	-0-	57096	2	1124	9	N	1022	999	1			44	
11		63480 X	49929	-0-	-13551	-0-	155	1	48818	2	N	869	887	1			26	
12		65596 X	47967	-0-	-17629	-0-	956	9										
01		58218 X	46346	-0-	-11872	-0-	392	1	46486	2	N	990	1007	1			9	
02		52584 X	41494	-0-	-11090	-0-	1089	9										
03		58218 X	39888	-0-	-18330	-0-	45279	2	1067	9	N	970	934	1			45	
							1428	1	39003	2	N	966	959	1			52	
							1063	9										
							390	1	38903	2	N	541	588	1			5	
							595	9										
VERDUN OIL & GAS LLC			884566															
CMWW A			WELL #: 4301H				RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7611	-	12405		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-	
11	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	7	1	9	2	Y	40	39	0			1	
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	275	44	9										
01		476 N	201	-0-	-275	-0-	49	1	162	2	Y	1	2	0			-0-	
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	3	4										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85	1	93	2	Y	21	20	0			1	
							23	9										
							218	1	1	4	Y	9	9	0			-0-	
							10	9										
											Y	NO RPT					-0-	
CMWW A			WELL #: 4302H				RRCID ->	264171	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7661	-	12330		
10	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	4405	446	1	710	2	Y	-0-	6	0			5	
11	DLQ	G-10	127	-0-	127	4532	32	4										
12	DLQ	G-10	595	-0-	595	5127	76	1	51	9	Y	46	44	0			7	
01		2600 N	1090	-0-	-1510	3617	180	1	19	2	Y	358	342	0			23	
02		2800 N	879	-0-	-1921	1696	2	4	394	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1696	315	1	314	2	Y	418	413	0			28	
							1	4	460	9								
							287	1	446	2	Y	129	145	0			11	
							4	4	142	9								
											Y	NO RPT					11	
CMWW B			WELL #: 3701H				RRCID ->	264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7455	-	11789		
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	224	40	1	62	9	Y	56	51	1			178	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	32					210	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	59					269	
01		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	29	119	1			179	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					196	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196	
CMWW A			WELL #: 4201 H				RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7190	-	12270		
10	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	11590	83	1	1526	2	Y	3	4	0			11	
11	DLQ	G-10	204	-0-	204	11794	47	4	3	9								
12	DLQ	G-10	209	-0-	209	12003	8	1	192	2	Y	-0-					11	
01		12396 X	393	-0-	-12003	-0-	4	4										
02		379 X	379	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					11	
03		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	3	4										
							330	1	63	2	Y	-0-	1	1			10	
							295	1	84	9	Y	76	83	0			4	
											Y	NO RPT					4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				3
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				3
12	3100 N	10262	-0-	7162	7162	443	1	9676	2	Y	5	2	0		5
01	3100 N	20037	-0-	16937	24099	137	4	6	9						
02	2800 N	146	-0-	-2654	21445	889	1	19126	2	Y	4	5	0		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21445	18	4	4	9						-0-
						145	1	1	9	Y	1	5	0		-0-
											NO RPT				

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

10	DLQ G-10	5407	-0-	5407	24411	590	1	4488	2	Y	299	296	0		17
11	DLQ G-10	3512	-0-	3512	27923	329	9	2556	2	Y	246	246	0		17
12	DLQ G-10	3977	-0-	3977	31900	63	4	271	9						
01	38786 X	6886	-0-	-31900	-0-	420	1	2794	2	Y	612	592	0		37
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	90	4	673	9						
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	625	1	5343	2	Y	749	766	0		20
						94	4	824	9						
						507	1	3470	2	Y	568	572	0		16
						86	4	625	9						
										Y	NO RPT				16

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

10	DLQ G-10	1992	-0-	1992	21035	423	1	1199	2	Y	336	328	0		27
11	DLQ G-10	871	-0-	871	21906	370	9	189	2	Y	181	184	0		24
12	DLQ G-10	362	-0-	362	22268	472	1	199	9						
01	22975 X	707	-0-	-22268	-0-	11	4	31	9	Y	28	32	0		20
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	331	1	6	4	Y	195	194	0		21
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	486	1	215	9						
						215	9	48	1	Y	61	67	0		16
						67	9	1	4	Y	61	67	0		16
										Y	NO RPT				16

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

10	DLQ G-10	6579	-0-	6579	29390	502	1	5077	2	Y	909	902	0		30
11	DLQ G-10	5493	-0-	5493	34883	1000	9	3833	2	Y	968	960	0		38
12	DLQ G-10	6520	-0-	6520	41403	508	1	1065	9						
01	46352 X	4949	-0-	-41403	-0-	87	4	4577	2	Y	1275	1247	0		66
02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	140	4	1403	9						
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	355	1	3478	2	Y	960	1005	0		21
						60	4	1056	9						
						542	1	4836	2	Y	1435	1424	0		33
						116	4	1579	9						
										Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC VIVION		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 1		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	477	-0-	477	2904	85 1 37 9	355 2	Y	34	34	0	3
11	DLQ G-10	346	-0-	346	3250	105 1 58 9	183 2	Y	53	52	0	4
12	DLQ G-10	681	-0-	681	3931	94 1 95 9	492 2	Y	86	85	0	5
01	2600 N	1504	-0-	-1096	2835	164 1 92 9	1248 2	Y	84	72	0	17
02	2800 N	191	-0-	-2609	226	73 1 28 9	90 2	Y	25	28	0	15
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	226			Y	NO RPT			15
-----												
LIGHT RANCH		WELL #: 345H		RRCID -> 267203		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9185 - 14149		
10	T. A.	523	-0-	523	2340	484 2	39 9	Y	35	29	0	11
11	T. A.	564	-0-	564	2904	560 2	4 9	Y	4	11	0	4
12	T. A.	466	-0-	466	3370	466 2		Y	-0-	4	0	-0-
01	3697 X	327	-0-	-3370	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 7962 - 13420		
10	DLQ G-10	1384	-0-	1384	5096	274 1 34 4	932 2	Y	131	131	0	4
11	DLQ G-10	625	-0-	625	5721	164 1 8 4	317 2	Y	124	124	0	4
12	DLQ G-10	1055	-0-	1055	6776	271 1 11 4	630 2	Y	130	126	0	8
01	2600 N	850	-0-	-1750	5026	284 1 1 4	425 2	Y	127	126	0	9
02	2800 N	872	-0-	-1928	3098	230 1 4 4	499 2	Y	126	128	0	7
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	3098		139 9	Y	NO RPT			7
-----												
LIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512 - 13597		
10	DLQ G-10	2140	-0-	2140	9970	127 1 135 9	1878 2	Y	123	130	0	10
11	DLQ G-10	2623	-0-	2623	12593	161 1 176 9	2286 2	Y	160	154	0	16
12	DLQ G-10	2178	-0-	2178	14771	160 1 118 9	1900 2	Y	107	114	0	9
01	2600 N	1620	-0-	-980	13791	293 1 111 9	1216 2	Y	101	99	0	11
02	2800 N	1412	-0-	-1388	12403	242 1 99 9	1071 2	Y	90	91	0	10
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	12403			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 4		RRCID -> 269333	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 8553	- 13680					
10	DLQ G-10	736	-0-	736	2207	72 1	613 2	Y	46	50	0		3
11	DLQ G-10	921	-0-	921	3128	51 9	737 2	Y	81	77	0		7
12	DLQ G-10	943	-0-	943	4071	95 1	780 2	Y	58	61	0		4
01	2600 N	2456	-0-	-144	3927	89 9	2086 2	Y	124	115	0		13
02	2800 N	27	-0-	-2773	1154	99 1	9 9	Y	8	20	0		1
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	1154	136 9		Y	NO RPT				1
-----													
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 7389	PERF. 7729	- 17759					
10	3100 N	828	-0-	-2272	156	72 1	663 2	Y	37	36	0		2
11	420 N	49	-0-	-371	-0-	22 4	41 9	Y	28	28	0		2
12	589 N	335	-0-	-254	-0-	14 1	4 2	Y	53	51	0		4
01	589 N	324	-0-	-265	-0-	31 9	224 2	Y	24	25	0		3
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49 1	58 9	Y	171	164	0		10
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	4 4	201 2	Y	188				10
-----													
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311	COMPL. DATE 09/18/2011	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 7503	- 12615					
10	DLQ G-10	5966	-0-	5966	37195	521 1	4713 2	Y	528	528	0		15
11	DLQ G-10	11164	-0-	11164	48359	151 4	581 9	Y	485	482	0		18
12	DLQ G-10	4891	-0-	4891	53250	582 1	9857 2	Y	430	423	0		25
01	61790 X	8540	-0-	-53250	-0-	191 4	534 9	Y	34	53	0		6
02	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	332 1	4027 2	Y	51	54	0		3
03	11532 X NO RPT		-0-	-11532	-0-	59 4	473 9	Y	NO RPT				3
-----													
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 7520	- 15080					
10	DLQ G-10	1875	-0-	1875	5149	646 1	7849 2	Y	294	302	0		7
11	DLQ G-10	1106	-0-	1106	6255	8 4	37 9	Y	156	157	0		6
12	DLQ G-10	1476	-0-	1476	7731	501 1	10320 2	Y	129	123	0		12
01	8030 X	299	-0-	-7731	-0-	63 4	56 9	Y	170	168	0		14
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	112 1	187 9	Y	134	141	0		7
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	203 1	512 2	Y	NO RPT				7
-----													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID ->	271368	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF. 7589 - 15051	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	6441	-0-	6441	21550	721 1 180 4	5540 2	Y	-0-	1 0	26
11	DLQ G-10	3968	-0-	3968	25518	466 1 70 4	3414 2	Y	16	13 0	29
12	DLQ G-10	5544	-0-	5544	31062	635 1 69 4	4543 2	Y	270	243 0	56
01	33752 X	2690	-0-	-31062	-0-	266 1 2 4	2321 2	Y	92	100 0	48
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	183 1 8 4	1145 2	Y	215	218 0	45
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		237 9	Y	NO RPT		45
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID ->	271568	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7787 - 15003	
10	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	590 1 175 4	5494 2	Y	131	131 0	10
11	7680 X	4089	-0-	-3591	-0-	255 1 73 4	3717 2	Y	40	41 0	9
12	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	629 1 116 4	7962 2	Y	95	86 0	18
01	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	686 1 9 4	8840 2	Y	90	90 0	18
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	401 1 38 4	6087 2	Y	144	147 0	15
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-		158 9	Y	NO RPT		15
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID ->	271662	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7715 - 15065	
10	DLQ G-10	1445	-0-	1445	14413	377 1 35 4	853 2	Y	164	165 0	5
11	DLQ G-10	257	-0-	257	14670	109 1 2 4	4 2	Y	129	129 0	5
12	DLQ G-10	336	-0-	336	15006	138 1	198 9	Y	180	175 0	10
01	15529 X	523	-0-	-15006	-0-	222 1	301 9	Y	274	268 0	16
02	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	470 1 6 4	637 2	Y	186	192 0	10
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-		205 9	Y	NO RPT		10
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID ->	271664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7820 - 15009	
10	DLQ G-10	415	-0-	415	1417	292 1	123 9	Y	112	113 0	3
11	DLQ G-10	52	-0-	52	1469	49 1	3 9	Y	3	6 0	-0-
12	DLQ G-10	361	-0-	361	1830	106 1	255 9	Y	232	221 0	11
01	1992 N	162	-0-	-1830	-0-	67 1	95 9	Y	86	92 0	5
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	200 1 7 4	952 2	Y	52	54 0	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		57 9	Y	NO RPT		3
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID ->	271797	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF. 7200 - 12030	
10	DLQ G-10	779	-0-	779	3172	625 1	154 9	Y	140	140 0	13
11	DLQ G-10	217	-0-	217	3389	202 1	15 9	Y	14	22 0	5
12	DLQ G-10	376	-0-	376	3765	342 1	34 9	Y	31	29 0	7
01	2600 N	321	-0-	-2279	1486	309 1	12 9	Y	11	14 0	4
02	1919 N	433	-0-	-1486	-0-	410 1	23 9	Y	21	20 0	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 7047 - 11624				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1473	414	1	536	2	Y	55	62	1	201
11	DLQ G-10	66	-0-	66	1539	26	4	61	9	Y	17			218
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1539	47	1	19	9	Y	27			245
01	1539 N	-0-	-0-	-1539	-0-					Y	12	103	1	154
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	9	Y	28			182
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			182
-----														
MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 7532 - 15030				
10	DLQ G-10	1857	-0-	1857	16423	318	1	1279	2	Y	236	240	0	7
11	DLQ G-10	765	-0-	765	17188	260	9			Y	87	90	0	4
12	DLQ G-10	491	-0-	491	17679	166	1	490	2	Y	87	90	0	4
01	2600 N	1834	-0-	-766	16913	13	4	96	9	Y	128	125	0	7
02	2800 N	2485	-0-	-315	16598	117	1	224	2	Y	128	125	0	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16598	9	4	141	9	Y	259	261	0	5
01	2600 N	1834	-0-	-766	16913	319	1	1206	2	Y	259	261	0	5
02	2800 N	2485	-0-	-315	16598	24	4	285	9	Y	420	416	0	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16598	507	1	1474	2	Y	420	416	0	9
						43	4	462	9	Y	NO RPT			9
-----														
CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7638 - 15020				
10	DLQ G-10	230	-0-	230	911	230	1			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	215	-0-	215	1126	212	1	3	9	Y	3	3	0	2
12	DLQ G-10	602	-0-	602	1728	448	1	154	9	Y	140	134	0	8
01	4202 X	2474	-0-	-1728	-0-	385	1	2059	2	Y	25	30	0	3
02	670 X	670	-0-	-0-	-0-	2	4	28	9	Y	67	66	0	3
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	291	1	301	2	Y	67	66	0	3
						3	4	74	9	Y	NO RPT			3
-----														
CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 7467 - 15277				
10	DLQ G-10	282	-0-	282	9442	282	1			Y	-0-	1	0	7
11	DLQ G-10	38	-0-	38	9480	34	1	4	9	Y	4	4	0	7
12	DLQ G-10	10	-0-	10	9490	10	1			Y	-0-			7
01	9858 X	368	-0-	-9490	-0-	368	1			Y	-0-			7
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	399	1	1386	2	Y	17	22	0	2
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	10	4	19	9	Y	NO RPT			2
-----														
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 7355 - 14647				
10	DLQ G-10	1121	-0-	1121	2317	369	1	655	2	Y	62	63	0	19
11	DLQ G-10	833	-0-	833	3150	29	4	68	9	Y	70	67	0	22
12	DLQ G-10	801	-0-	801	3951	291	1	452	2	Y	70	67	0	22
01	2600 N	886	-0-	-1714	2237	13	4	77	9	Y	78	46	0	54
02	2800 N	2823	-0-	23	2260	323	1	383	2	Y	78	46	0	54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2260	9	4	86	9	Y	86	89	0	51
						370	1	420	2	Y	86	89	0	51
						1	4	95	9	Y	105	110	0	46
						329	1	2362	2	Y	105	110	0	46
						16	4	116	9	Y	NO RPT			46



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	3956	234 1	694 2	Y	155	158 0	4
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	4072	26 4	171 9	Y	5	8 0	1
12	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	5097	33 1	75 2	Y	146	138 0	9
01	2600	N	256	-0-	-2344	2753	2 4	6 9	Y	37	42 0	4
02	2800	N	174	-0-	-2626	127	172 1	161 2	Y	78	76 0	6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	127	43 1	172 2	Y	NO RPT		6
							41 9					
							72 1	16 2	Y			
							86 9					
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
10	DLQ	G-10	362	-0-	362	812	14 1	278 2	Y	56	75 1	235
11	DLQ	G-10	418	-0-	418	1230	8 4	62 9	Y	32		267
12	DLQ	G-10	245	-0-	245	1475	16 1	360 2	Y	61		328
01	1639	N	164	-0-	-1475	-0-	7 4	35 9	Y	65	153 1	240
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	178 1	67 9	Y	85		325
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92 1	72 9	Y	NO RPT		325
							210 1	94 9	Y			
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
10	DLQ	G-10	234	-0-	234	919	138 1	96 9	Y	87	86 0	3
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	1102	13 4	164 9	Y	12	14 0	1
12	DLQ	G-10	263	-0-	263	1365	209 1	54 9	Y	49	47 0	3
01	1784	N	419	-0-	-1365	-0-	312 1	107 9	Y	97	94 0	6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93 1	7 9	Y	6	11 0	1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761			
10	DLQ	G-10	656	-0-	656	2785	173 1	306 2	Y	149	148 0	5
11	DLQ	G-10	122	-0-	122	2907	13 4	164 9	Y	53	55 0	3
12	DLQ	G-10	420	-0-	420	3327	25 1	38 2	Y	93	90 0	6
01	2600	N	676	-0-	-1924	1403	1 4	58 9	Y	182	177 0	11
02	2141	N	738	-0-	-1403	-0-	132 1	182 2	Y	150	153 0	9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	102 9	Y	165		9
							260 1	216 2	Y			
							200 9					
							114 1	456 2	Y			
							3 4	165 9	Y			
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236			
10	3100	N	385	-0-	-2715	2884	60 1	190 2	Y	116	117 0	6
11	3000	N	348	-0-	-2652	232	7 4	128 9	Y	72	73 0	5
12	1085	N	202	-0-	-883	-0-	11 1	253 2	Y	62	59 0	8
01	3100	N	3822	-0-	722	722	5 4	79 9	Y	140	136 0	12
02	2132	N	1410	-0-	-722	-0-	133 1	1 4	Y	79	84 0	7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68 9		Y	NO RPT		7
							415 1	3250 2	Y			
							3 4	154 9				
							63 1	1252 2	Y			
							8 4	87 9	Y			

-----													
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
10	DLQ G-10	2911	-0-	2911	12017	268	1	2524	2	Y	108	111 0	8
						119	9						
11	DLQ G-10	1751	-0-	1751	13768	290	1	1389	2	Y	65	67 0	6
						72	9						
12	DLQ G-10	4116	-0-	4116	17884	289	1	3702	2	Y	114	112 0	8
						125	9						
01	19448 X	1564	-0-	-17884	-0-	447	1	1012	2	Y	95	93 0	10
						105	9						
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	464	1	660	2	Y	104	102 0	12
						114	9						
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT		12
-----													
CMWW A			WELL #:	4406H	RRCID ->	274305	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7426 - 14976	
10	DLQ G-10	142	-0-	142	3362	65	1	35	2	Y	35	39 0	2
						3	4						
11	DLQ G-10	280	-0-	280	3642	9	1	188	2	Y	72	70 0	4
						4	4						
12	DLQ G-10	154	-0-	154	3796	129	1	25	9	Y	23	24 0	3
01	2600 N	225	-0-	-2375	1421	222	1	3	9	Y	3	4 0	2
02	1441 N	20	-0-	-1421	-0-	16	1	4	9	Y	4	4 0	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
LIGHT RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	274432	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7945 - 13738	
10	DLQ G-10	2700	-0-	2700	10932	160	1	2421	2	Y	108	111 0	8
						119	9						
11	DLQ G-10	2774	-0-	2774	13706	183	1	2489	2	Y	93	92 0	9
						102	9						
12	DLQ G-10	2609	-0-	2609	16315	197	1	2324	2	Y	80	83 0	6
						88	9						
01	18841 X	2526	-0-	-16315	-0-	276	1	2137	2	Y	103	98 0	11
						113	9						
02	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	199	1	1445	2	Y	81	83 0	9
						89	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
-----													
MORO CREEK			WELL #:	2405H	RRCID ->	276199	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7425 - 15099	
10	DLQ G-10	796	-0-	796	2970	261	1	380	2	Y	141	141 0	11
						155	9						
11	DLQ G-10	805	-0-	805	3775	212	1	420	2	Y	157	160 0	8
						173	9						
12	DLQ G-10	695	-0-	695	4470	188	1	319	2	Y	168	164 0	12
						3	4						
01	2600 N	810	-0-	-1790	2680	165	1	431	2	Y	194	195 0	11
						1	4						
02	2800 N	316	-0-	-2484	196	210	1	106	9	Y	96	100 0	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
MORO CREEK		WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7267 - 16854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3980	-0-	3980	14592	843	1	2778	2	Y	326	329	0	22
11	DLQ G-10	3346	-0-	3346	17938	359	9							
12	DLQ G-10	4299	-0-	4299	22237	519	1	2451	2	Y	341	347	0	16
01	27048 X	4811	-0-	-22237	-0-	1	4	375	9					
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	706	1	3084	2	Y	442	429	0	29
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	23	4	486	9					
						672	1	3671	2	Y	418	427	0	20
						8	4	460	9					
						539	1	2523	2	Y	406	406	0	20
						1	4	447	9					
										Y	NO RPT			20
CMWW B		WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6544		PERF. 7016 - 12087				
10	DLQ G-10	2669	-0-	2669	8109	415	1	1981	2	Y	186	177	0	20
11	DLQ G-10	761	-0-	761	8870	68	4	205	9					
12	DLQ G-10	2210	-0-	2210	11080	230	1	397	2	Y	112	120	0	12
01	2600 N	2307	-0-	-293	10787	11	4	123	9					
02	2800 N	2965	-0-	165	10952	396	1	1712	2	Y	67	71	0	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10952	28	4	74	9					
						382	1	1873	2	Y	45	46	0	7
						2	4	50	9					
						414	1	2482	2	Y	47	47	0	8
						17	4	52	9					
										Y	NO RPT			8
MORO CREEK		WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7396 - 15351				
10	DLQ G-10	724	-0-	724	2479	230	1	381	2	Y	103	104	0	9
11	DLQ G-10	701	-0-	701	3180	113	9							
12	DLQ G-10	273	-0-	273	3453	178	1	385	2	Y	125	126	0	8
01	2600 N	421	-0-	-2179	1274	138	9							
02	1637 N	363	-0-	-1274	-0-	206	1	67	9	Y	61	62	0	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	178	1	185	2	Y	52	54	0	5
						1	4	57	9					
						232	1	57	2	Y	67	67	0	6
						74	9							
										Y	NO RPT			6
MORO CREEK		WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7050 - 11632				
10	3100 N	1410	-0-	-1690	4238	307	1	956	2	Y	134	135	0	12
11	3000 N	5611	-0-	2611	6849	147	9							
12	3100 N	7022	-0-	3922	10771	502	1	4735	2	Y	339	335	0	16
01	3100 N	626	-0-	-2474	8297	1	4	373	9					
02	9279 X	982	-0-	-8297	-0-	812	1	6028	2	Y	126	129	0	13
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	43	4	139	9					
						331	1	125	2	Y	154	155	0	12
						1	4	169	9					
						381	1	220	2	Y	346	337	0	20
						381	9							
										Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5229	-0-	5229	24071	620 1 141 4	4308 2 160 9	Y	145	153 0		15
11	DLQ G-10	4449	-0-	4449	28520	519 1 74 4	3553 2 303 9	Y	275	268 0		22
12	DLQ G-10	6660	-0-	6660	35180	568 1 73 4	4887 2 1132 9	Y	1029	970 0		81
01	40387 X	5207	-0-	-35180	-0-	279 1 4 4	3986 2 938 9	Y	853	858 0		76
02	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	333 1 50 4	8192 2 1155 9	Y	1050	1069 0		56
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			56
MORO CREEK				WELL #: 2402H	RRCID -> 276502	COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470				
10	3100 N	407	-0-	-2693	11874	135 1 32 9	240 2	Y	29	31 0		5
11	3000 N	421	-0-	-2579	9295	155 1 70 9	196 2	Y	64	65 0		4
12	3100 N	855	-0-	-2245	7050	420 1 5 4	398 2 32 9	Y	29	28 0		5
01	3100 N	231	-0-	-2869	4181	157 1	74 9	Y	67	66 0		6
02	2800 N	352	-0-	-2448	1733	322 1	30 9	Y	27	28 0		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1733			Y	NO RPT			5
LIGHT RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 277027	COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460				
10	7905 X	7090	-0-	-815	-0-	578 1 922 9	5590 2	N	838	851 0		194
11	7740 X	7120	-0-	-620	-0-	627 1 828 9	5665 2	N	753	746 0		201
12	7998 X	6963	-0-	-1035	-0-	602 1 814 9	5547 2	N	740	754 0		187
01	7998 X	4521	-0-	-3477	-0-	904 1 695 9	2922 2	N	632	621 0		198
02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	747 1 887 9	6256 2	N	806	782 0		222
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT			222
LIGHT RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 277162	COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510				
10	10354 X	9316	-0-	-1038	-0-	789 1 1362 9	7165 2	N	1238	1257 0		234
11	9780 X	9000	-0-	-780	-0-	648 1 1218 9	7134 2	N	1107	1092 0		249
12	9393 X	9256	-0-	-137	-0-	696 1 1181 9	7379 2	N	1074	1098 0		225
01	9393 X	3066	-0-	-6327	-0-	526 1	1972 2	N	516	541 0		200
02	8428 X	7143	-0-	-1285	-0-	568 9 939 1	5182 2	N	929	880 0		248
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-	1022 9		N	NO RPT			248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//	884566												
MORO CREEK			WELL #:	3310H	RRCID ->	277701	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7278 - 17283				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	4726	449	1	735	2	Y	3	2	0		2
11	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	6180	366	1	1038	2	Y	21	20	0		3
12	DLQ	G-10	1550	-0-	1550	7730	27	1	1272	2	Y	24	24	0		3
01		2600 N	1727	-0-	-873	6857	41	1	1188	2	Y	108	108	0		3
02		2800 N	1795	-0-	-1005	5852	25	1	119	2	Y	177	176	0		4
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	5852	34	1	195	2	Y	NO RPT				4
MORO CREEK			WELL #:	3404H	RRCID ->	277703	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7362 - 14891				
10	DLQ	G-10	2288	-0-	2288	3782	442	1	1846	2	Y	-0-				7
11	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	5645	343	1	1476	2	Y	7	7	0		7
12	DLQ	G-10	3978	-0-	3978	9623	36	1	8	2	Y	8	11	0		4
01		12897 X	3274	-0-	-9623	-0-	347	1	3514	2	Y	18	20	0		2
02		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	108	1	9	2	Y	782	767	0		17
03		2294 X NO RPT		-0-	-2294	-0-	265	1	2938	2	Y	NO RPT				17
MORO CREEK			WELL #:	3403H	RRCID ->	277706	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7362 - 14943				
10	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	3504	291	1	761	2	Y	1				8
11	DLQ	G-10	597	-0-	597	4101	1	1	373	2	Y	70	68	0		10
12	DLQ	G-10	23435	-0-	23435	27536	10	1	77	2	Y	2	5	0		7
01		2600 N	288	-0-	-2312	25224	642	1	2	2	Y	18	18	0		7
02		2800 N	662	-0-	-2138	23086	163	1	101	2	Y	40	41	0		6
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	23086	4	1	20	2	Y	NO RPT				6
MORO CREEK			WELL #:	3309H	RRCID ->	277789	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7210 - 17164				
10	DLQ	G-10	630	-0-	630	3381	250	1	378	2	Y	2	2	0		1
11	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	5271	2	1	1505	2	Y	5	4	0		2
12	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	6474	36	1	6	2	Y	2	3	0		1
01		2600 N	1442	-0-	-1158	5316	369	1	800	2	Y	113	112	0		2
02		2800 N	1202	-0-	-1598	3718	32	1	2	2	Y	218	215	0		5
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	3718	421	1	876	2	Y	NO RPT				5

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566							
MORO CREEK			WELL #:		3307H	RRCID ->	277926	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7310 - 14663
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	7764	531 1	1506 2	Y	-0-	1 0	-0-
11	DLQ	G-10	123	-0-	123	7887	120 1	3 9	Y	3	3 0	-0-
12	DLQ	G-10	226	-0-	226	8113	151 1	75 9	Y	68	65 0	3
01		2500 N	274	-0-	-2226	5887	210 1	64 9	Y	58	60 0	1
02		2800 N	1819	-0-	-981	4906	322 1	1373 2	Y	79	78 0	2
							37 4	87 9				
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	4906			Y	NO RPT		2
-----												
CMWW A			WELL #:		4410H	RRCID ->	284221	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7245 - 15246
10	DLQ	G-10	7720	-0-	7720	28777	414 1	6245 2	Y	790	794 0	37
							192 4	869 9				
11	DLQ	G-10	5114	-0-	5114	33891	309 1	3992 2	Y	668	665 0	40
							78 4	735 9				
12	DLQ	G-10	7062	-0-	7062	40953	427 1	5648 2	Y	823	761 0	102
							82 4	905 9				
01		48128 X	7175	-0-	-40953	-0-	476 1	5631 2	Y	965	956 0	111
							6 4	1062 9				
02		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	460 1	5932 2	Y	854	905 0	59
							37 4	939 9				
03		6107 X NO RPT		-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		59
-----												
CMWW A			WELL #:		4409H	RRCID ->	284222	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7329 - 15310
10	DLQ	G-10	10652	-0-	10652	40023	373 1	9070 2	Y	850	853 0	32
							274 4	935 9				
11	DLQ	G-10	7765	-0-	7765	47788	487 1	6539 2	Y	555	556 0	31
							128 4	611 9				
12	DLQ	G-10	7459	-0-	7459	55247	586 1	5844 2	Y	857	825 0	63
							86 4	943 9				
01		64976 X	9729	-0-	-55247	-0-	480 1	8164 2	Y	979	969 0	73
							8 4	1077 9				
02		9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	417 1	7739 2	Y	830	862 0	41
							48 4	913 9				
03		8835 X NO RPT		-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT		41
-----												
CMWW A			WELL #:		4320H	RRCID ->	285293	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7298 - 15171
10	DLQ	G-10	8	-0-	8	308	8 1		Y	-0-		5
							124 1		Y	-0-		5
11	DLQ	G-10	124	-0-	124	432	124 1		Y	-0-		5
							325 1		Y	-0-		5
12	DLQ	G-10	325	-0-	325	757	325 1		Y	-0-		5
							105 1		Y	-0-		5
01		862 X	105	-0-	-757	-0-	58 1		Y	-0-	2 0	3
							1 4					
02		139 X	139	-0-	-0-	-0-		80 2	Y	-0-		3
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
MORO CREEK			WELL #:		2310H	RRCID ->	285295	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	7114	PERF. 7006 - 16661
10	DLQ	G-10	11566	-0-	11566	40793	641 1	9772 2	Y	1047	1047 0	54
							1 4	1152 9				
11	DLQ	G-10	9934	-0-	9934	50727	498 1	8532 2	Y	820	837 0	37
							2 4	902 9				
12	DLQ	G-10	9973	-0-	9973	60700	531 1	8118 2	Y	1154	1124 0	67
							55 4	1269 9				
01		70638 X	9938	-0-	-60700	-0-	405 1	8298 2	Y	1108	1121 0	54
							16 4	1219 9				
02		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	477 1	8313 2	Y	1127	1125 0	55
							4 4	1240 9				
03		9455 X NO RPT		-0-	-9455	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	73	-0-	73	80	71	1	2	9	Y	2	3	0		8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-					8
01		262 X	182	-0-	-80	-0-	179	1	3	9	Y	3	4	0		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					7
-----																
MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6921 - 17151						
10	DLQ	G-10	9687	-0-	9687	40672	943	1	8064	2	Y	617	628	0		40
11	DLQ	G-10	6819	-0-	6819	47491	614	1	5893	2	Y	283	306	0		17
12	DLQ	G-10	3676	-0-	3676	51167	528	1	2697	2	Y	392	380	0		29
01		56120 X	4953	-0-	-51167	-0-	394	1	4142	2	Y	372	378	0		23
02		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	726	1	5015	2	Y	665	652	0		36
03		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-	2	4	732	9	Y	NO RPT				36
-----																
CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480						
10	DLQ	G-10	13932	-0-	13932	42158	836	1	12256	2	Y	420	415	0		31
11	DLQ	G-10	10776	-0-	10776	52934	487	1	9857	2	Y	220	221	0		30
12	DLQ	G-10	16898	-0-	16898	69832	985	1	15489	2	Y	183	153	0		60
01		80928 X	11096	-0-	-69832	-0-	730	1	10100	2	Y	233	234	0		59
02		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	466	1	5652	2	Y	207	254	0		12
03		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	36	4	228	9	Y	NO RPT				12
-----																
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7564 - 15535						
10	DLQ	G-10	282	-0-	282	624	262	1	20	9	Y	18	19	0		1
11	DLQ	G-10	156	-0-	156	780	156	1			Y	-0-				1
12	DLQ	G-10	280	-0-	280	1060	280	1			Y	-0-				1
01		1328 N	268	-0-	-1060	-0-	268	1			Y	-0-				1
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	1	3	9	Y	3	3	0		1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----																
CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 7116 - 15186						
10	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	3244	313	1	1487	2	Y	117	116	0		9
11	DLQ	G-10	3273	-0-	3273	6517	299	1	2720	2	Y	181	177	0		13
12	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	8003	263	1	1062	2	Y	131	126	0		18
01		2600 N	3189	-0-	589	8592	202	1	2528	2	Y	415	399	0		34
02		14140 X	5548	-0-	-8592	-0-	261	1	4881	2	Y	342	350	0		26
03		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	30	4	376	9	Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 4318H		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 #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391																
10	DLQ	G-10	222	-0-	222	10475	212	1	10	9	Y	9	9	0		12
11	DLQ	G-10	195	-0-	195	10670	185	1	1	4	Y	8	7	0		13
12	DLQ	G-10	3721	-0-	3721	14391	655	1	2907	2	Y	102	42	0		73
01	17928	X	3537	-0-	-14391	-0-	47	4	112	9						
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	758	1	2622	2	Y	140	143	0		70
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-	3	4	154	9						
							537	1	2676	2	Y	147	206	0		10
							18	4	162	9	Y	NO RPT				10
-----																
CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133																
10	DLQ	G-10	15933	-0-	15933	58111	944	1	13571	2	Y	908	912	0		26
11	DLQ	G-10	15179	-0-	15179	73290	419	4	999	9						
12	DLQ	G-10	14287	-0-	14287	87577	877	1	13084	2	Y	875	869	0		32
01	101864	X	14287	-0-	-87577	-0-	255	4	963	9						
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	581	1	12679	2	Y	770	755	0		47
03	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-	180	4	847	9						
							863	1	13306	2	Y	95	130	0		12
							13	4	105	9						
							819	1	11912	2	Y	680	659	0		33
							74	4	748	9	Y	NO RPT				33
-----																
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341																
10	DLQ	G-10	27403	-0-	27403	98756	1006	1	24436	2	Y	1113	1122	0		39
11	DLQ	G-10	21061	-0-	21061	119817	737	4	1224	9						
12	DLQ	G-10	21668	-0-	21668	141485	837	1	19059	2	Y	727	729	0		37
01	164168	X	22683	-0-	-141485	-0-	365	4	800	9						
02	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	884	1	19296	2	Y	1104	1072	0		69
03	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-	274	4	1214	9						
							998	1	19618	2	Y	1862	1816	0		115
							19	4	2048	9						
							966	1	19832	2	Y	1883	1891	0		107
							122	4	2071	9	Y	NO RPT				107
-----																
CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318																
10	DLQ	G-10	27878	-0-	27878	100819	1024	1	24886	2	Y	1106	1112	0		35
11	DLQ	G-10	24558	-0-	24558	125377	751	4	1217	9						
12	DLQ	G-10	20319	-0-	20319	145696	972	1	22137	2	Y	932	927	0		40
01	165980	X	20284	-0-	-145696	-0-	424	4	1025	9						
02	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	865	1	18881	2	Y	277	288	0		29
03	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-	268	4	305	9						
							866	1	18896	2	Y	458	447	0		40
							18	4	504	9						
							996	1	24050	2	Y	676	674	0		43
							147	4	744	9	Y	NO RPT				43



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// //CONT.//	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
		WELL #:	4507H	RRCID ->	287211	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7534 - 17497	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	27773	-0-	27773	96991	988 1 724 4	24007 2 2054 9	Y	1867	1878 0		52
11	DLQ G-10	25403	-0-	25403	122394	956 1 416 4	21754 2 2277 9	Y	2070	2047 0		75
12	DLQ G-10	20962	-0-	20962	143356	845 1 262 4	18438 2 1417 9	Y	1288	1276 0		87
01	168696 X	25340	-0-	-143356	-0-	1033 1 22 4	22526 2 1759 9	Y	1599	1575 0		111
02	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	890 1 133 4	21863 2 1637 9	Y	1488	1502 0		97
03	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-			Y	NO RPT			97
-----												
MORO CREEK		WELL #:	2407H	RRCID ->	287463	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7341 - 15210	
10	DLQ G-10	3584	-0-	3584	13627	349 1 250 9	2985 2	Y	227	225 0		19
11	DLQ G-10	3588	-0-	3588	17215	199 1 1 4	3059 2 329 9	Y	299	299 0		19
12	DLQ G-10	3197	-0-	3197	20412	201 1 18 4	2651 2 327 9	Y	297	292 0		24
01	23864 X	3452	-0-	-20412	-0-	173 1 6 4	2945 2 328 9	Y	298	302 0		20
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	189 1 1 4	2493 2 286 9	Y	260	261 0		19
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			19
-----												
MORO CREEK		WELL #:	2408H	RRCID ->	287464	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7440 - 15398	
10	DLQ G-10	12773	-0-	12773	47423	594 1 1 4	11151 2 1027 9	Y	934	942 0		54
11	DLQ G-10	10791	-0-	10791	58214	452 1 2 4	9333 2 1004 9	Y	913	921 0		46
12	DLQ G-10	9662	-0-	9662	67876	553 1 54 4	8011 2 1044 9	Y	949	933 0		62
01	78024 X	10148	-0-	-67876	-0-	453 1 17 4	8657 2 1021 9	Y	928	939 0		51
02	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	487 1 3 4	7919 2 920 9	Y	836	840 0		47
03	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			Y	NO RPT			47
-----												
MORO CREEK		WELL #:	2409H	RRCID ->	287467	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7702 - 15708	
10	DLQ G-10	4869	-0-	4869	18418	798 1 369 9	3702 2	Y	335	345 0		28
11	DLQ G-10	3746	-0-	3746	22164	589 1 1 4	2611 2 545 9	Y	495	497 0		26
12	DLQ G-10	3741	-0-	3741	25905	603 1 19 4	2502 2 617 9	Y	561	548 0		39
01	30458 X	4553	-0-	-25905	-0-	545 1 7 4	3301 2 700 9	Y	636	642 0		33
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	638 1 1 4	2015 2 604 9	Y	549	552 0		30
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7087 X	7087	-0-	-0-	672	1	4795	2	N	1330	1323	0		58
					157	4	1463	9						
11	6300 X	5211	-0-	-1089	392	1	3579	2	N	1062	1058	0		62
					72	4	1168	9						
12	9208 X	9208	-0-	-0-	607	1	6779	2	N	1566	1504	0		124
					99	4	1723	9						
01	8779 X	8779	-0-	-0-	572	1	6547	2	N	1504	1500	0		128
					6	4	1654	9						
02	7448 X	7448	-0-	-0-	477	1	5351	2	N	1443	1470	0		101
					34	4	1587	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				101
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876				
10	17112 X	13779	-0-	-3333	771	1	12417	2	N	191	192	0		43
					381	4	210	9						
11	16560 X	14675	-0-	-1885	665	1	13448	2	N	275	271	0		47
					259	4	303	9						
12	13454 X	10825	-0-	-2629	678	1	9766	2	N	218	210	0		55
					141	4	240	9						
01	8499 X	8499	-0-	-0-	627	1	7707	2	N	143	145	0		53
					8	4	157	9						
02	11428 X	11428	-0-	-0-	668	1	10438	2	N	234	236	0		50
					65	4	257	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				50
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051				
10	27652 X	24417	-0-	-3235	978	1	21211	2	N	1441	1445	0		77
					643	4	1585	9						
11	26760 X	23615	-0-	-3145	933	1	20644	2	N	1493	1478	0		92
					396	4	1642	9						
12	22630 X	21376	-0-	-1254	900	1	18369	2	N	1677	1610	0		159
					262	4	1845	9						
01	20655 X	20655	-0-	-0-	909	1	18302	2	N	1296	1309	0		146
					18	4	1426	9						
02	17722 X	17722	-0-	-0-	786	1	15577	2	N	1148	1199	0		95
					96	4	1263	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				95
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076				
10	15655 X	13509	-0-	-2146	666	1	11071	2	N	1610	1612	0		42
					1	4	1771	9						
11	15150 X	7230	-0-	-7920	316	1	5880	2	N	825	839	0		28
					126	4	908	9						
12	15655 X	13974	-0-	-1681	584	1	10686	2	N	2170	2094	0		104
					317	4	2387	9						
01	15816 X	15816	-0-	-0-	724	1	12623	2	N	2054	2122	0		36
					210	4	2259	9						
02	13541 X	13541	-0-	-0-	624	1	10661	2	N	1830	1825	0		41
					243	4	2013	9						
03	13516 X	NO RPT	-0-	-13516					N	NO RPT				41
MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976			
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801				
10	10974	X	5707	-0-	-5267	-0-	396 1	5305 2	N	5	7 0	4
11	10620	X	7694	-0-	-2926	-0-	379 1	6551 2	N	566	549 0	21
12	10974	X	7465	-0-	-3509	-0-	141 4	623 9				
01	10974	X	6125	-0-	-4849	-0-	479 1	6744 2	N	35	52 0	4
02	7168	X	3939	-0-	-3229	-0-	203 4	39 9				
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	499 1	4866 2	N	614	606 0	12
							85 4	675 9				
							314 1	2994 2	N	508	507 0	12
							71 4	559 9				
									N	NO RPT		12

MORO CREEK		WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601				
10	15035	X	11244	-0-	-3791	-0-	716 1	10253 2	N	249	247 0	7
11	14550	X	11729	-0-	-2821	-0-	1 4	274 9				
12	15035	X	10193	-0-	-4842	-0-	656 1	10732 2	N	99	102 0	4
01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	232 4	109 9				
02	10948	X	9288	-0-	-1660	-0-	525 1	9206 2	N	171	166 0	9
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-	274 4	188 9				
							794 1	13080 2	N	463	464 0	8
							219 4	509 9				
							563 1	8144 2	N	356	356 0	8
							188 4	392 9				
									N	NO RPT		8

LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050				
10	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	87 1	750 2	N	255	263 0	19
11	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	281 9					
12	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	98 1	730 2	N	233	229 0	23
01	1116	N	908	-0-	-208	-0-	256 9					
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	104 1	772 2	N	283	284 0	22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	311 9					
							117 1	596 2	N	177	180 0	19
							195 9					
							110 1	812 2	N	298	284 0	34
							328 9					
									N	NO RPT		34

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566											
VIVION UNIT B			WELL #:		17	RRCID ->	291957	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7888 - 15062				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	318	326	0			17
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	273	277	0			13
12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-			439	1	1790	2	311	306	0		18
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-			342	9							
								373	1	359	2	278	270	0		26
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-			306	9							
								386	1	201	2	255	260	0		21
								281	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
-----																
VIVION UNIT A			WELL #:		7	RRCID ->	291977	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7779 - 14653				
10	DLQ G-10	1991	-0-	1991	6803	377	1	1389	2	Y	203	201	0			14
						2	4	223	9							
11	DLQ G-10	1975	-0-	1975	8778	336	1	1408	2	Y	210	211	0			13
						231	9									
12	DLQ G-10	2071	-0-	2071	10849	227	1	1600	2	Y	222	222	0			13
						244	9									
01	2600 N	2201	-0-	-399	10450	243	1	1682	2	Y	251	233	0			31
						276	9									
02	2800 N	1823	-0-	-977	9473	233	1	1355	2	Y	214	218	0			28
						235	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9473					Y	NO RPT					28
-----																
VIVION UNIT A			WELL #:		8	RRCID ->	291978	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7773 - 14642				
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	336	1	847	2	N	458	453	0			38
						1	4	504	9							
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	284	1	1154	2	N	492	498	0			32
						541	9									
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	206	1	1466	2	N	461	465	0			28
						507	9									
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	158	1	549	2	N	97	109	0			16
						107	9									
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	190	1	579	2	N	241	228	0			29
						265	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
-----																
VION			WELL #:		4	RRCID ->	291979	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 8059 - 13516				
10	527 N	337	-0-	-190	-0-	323	1	14	9	N	13	12	0			3
11	780 N	576	-0-	-204	-0-	304	1	272	9	N	247	234	0			16
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	187	1	40	9	N	36	48	0			4
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	66	63	0			7
						73	9									
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	168	1	1758	2	N	85	83	0			9
						94	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
LIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	291980	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8378 - 14108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		0 W	205	-0-	205	14197	88 1	117 9	N	106	107 0		8
*11		0 W	250	-0-	250	14447	85 1	165 9	N	150	144 0		14
*12		0 W	278	-0-	278	14725	91 1	7 2	N	164	166 0		12
							180 9						
*01		0 W	197	-0-	197	14922	34 1	163 9	N	148	144 0		16
*02		0 W	316	-0-	316	15238	66 1	6 2	N	222	213 0		25
							244 9						
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	15238			N	NO RPT			25
-----													
LIGHT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	291981	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	8169 - 13271	
10		0 W	9328	-0-	9328	293957	1078 1	7326 2	Y	840	805 0		67
							924 9						
11		0 W	10335	-0-	10335	304292	1132 1	8163 2	Y	945	924 0		88
							1040 9						
12		0 W	12607	-0-	12607	316899	790 1	10482 2	Y	1214	1212 0		90
							1335 9						
01		0 W	10932	-0-	10932	327831	1035 1	9020 2	Y	797	804 0		83
							877 9						
02		0 W	11548	-0-	11548	339379	759 1	9843 2	Y	860	847 0		96
							946 9						
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	339379			Y	NO RPT			96
-----													
LIGHT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	291982	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8368 - 14082	
10	DLQ	G-10	7076	-0-	7076	29378	998 1	4796 2	Y	1165	1103 0		97
							1282 9						
11	DLQ	G-10	8195	-0-	8195	37573	1144 1	5810 2	Y	1128	1119 0		106
							1241 9						
12	DLQ	G-10	9359	-0-	9359	46932	1094 1	6934 2	Y	1210	1224 0		92
							1331 9						
*01		55842 X	8910	-0-	-46932	-0-	1235 1	6487 2	Y	1080	1059 0		113
							1188 9						
*02		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	888 1	7430 2	Y	1111	1099 0		126
							1222 9						
03		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT			126
-----													
LIGHT RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	291983	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8190 - 18566	
10	15283 X	14546	-0-	-737	-0-	1152 1	10891 2	N	2275	2238 0			172
						2503 9							
11	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	1100 1	11951 2	N	2341	2292 0			221
						2575 9							
12	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	1021 1	13562 2	N	2390	2432 0			179
						2629 9							
01	15283 X	14615	-0-	-668	-0-	1220 1	11022 2	N	2157	2110 0			226
						2373 9							
02	13804 X	8037	-0-	-5767	-0-	597 1	5968 2	N	1337	1414 0			150
						1471 9							
03	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-			N	NO RPT				150

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
10		15283 X	10090	-0-	-5193	-0-	831	1	7466	2	N	1630	1644	0	133
							1793	9							
11		14700 X	11431	-0-	-3269	-0-	1106	1	8487	2	N	1671	1649	0	155
							1838	9							
12		15190 X	12488	-0-	-2702	-0-	939	1	9694	2	N	1686	1715	0	126
							1855	9							
01		15190 X	11443	-0-	-3747	-0-	1232	1	8447	2	N	1604	1563	0	167
							1764	9							
02		12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	938	1	10082	2	N	1768	1736	0	198
							1945	9							
03		11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT			198
-----															
LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658															
10	DLQ	G-10	7616	-0-	7616	31321	1135	1	6417	2	Y	58	48	0	16
							64	9							
11	DLQ	G-10	7262	-0-	7262	38583	796	1	5973	2	Y	448	417	0	47
							493	9							
12	DLQ	G-10	7703	-0-	7703	46286	803	1	6321	2	Y	526	530	0	43
							579	9							
01		50153 X	3867	-0-	-46286	-0-	488	1	3098	2	Y	255	268	0	30
							281	9							
02		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	173	1	2022	2	Y	454	432	0	51
							499	9							
03		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT			51
-----															
VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353															
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	109	1	449	2	N	45	42	0	6
							1	4							
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	117	1	789	2	N	172	170	0	8
							189	9							
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	111	1	307	2	N	157	156	0	9
							173	9							
01		620 N	164	-0-	-456	-0-	32	1	99	2	N	30	33	0	6
							33	9							
02		560 N	353	-0-	-207	-0-	46	1	23	2	N	258	238	0	26
							284	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----															
CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921															
10		9517 X	7857	-0-	-1660	-0-	735	1	5705	2	N	1120	1133	0	568
							185	4							
11		9210 X	6271	-0-	-2939	-0-	672	1	4282	2	N	1116	1113	0	571
							89	4							
12		7533 X	5605	-0-	-1928	-0-	648	1	3669	2	N	1119	1106	0	584
							57	4							
01		7843 X	5574	-0-	-2269	-0-	681	1	3623	2	N	1151	1136	0	599
							4	4							
02		7084 X	5248	-0-	-1836	-0-	568	1	3375	2	N	1165	1164	0	600
							23	4							
03		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
MORO CREEK		WELL #: 2410H		RRCID -> 292296		COMPL. DATE 11/23/2020				TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20844 X	20844	-0-	-0-	-0-	1490 1	18119 2	N	1122	1130 0		49
							1 4	1234 9					
11		18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	1112 1	16320 2	N	1140	1141 0		48
							3 4	1254 9					
12		17484 X	16953	-0-	-531	-0-	870 1	14734 2	N	1136	1122 0		62
							99 4	1250 9					
01		17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	707 1	16082 2	N	996	1012 0		46
							31 4	1096 9					
02		16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	747 1	14500 2	N	825	833 0		38
							6 4	908 9					
03		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			N	NO RPT			38
-----													
CMWW B		WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851			
10		11904 X	11303	-0-	-601	-0-	891 1	9491 2	N	565	567 0		362
							299 4	622 9					
11		11520 X	8771	-0-	-2749	-0-	800 1	7141 2	N	624	617 0		369
							144 4	686 9					
12		10416 X	7238	-0-	-3178	-0-	746 1	5805 2	N	545	547 0		367
							87 4	600 9					
01		11315 X	6521	-0-	-4794	-0-	754 1	5223 2	N	490	492 0		365
							5 4	539 9					
02		10220 X	6095	-0-	-4125	-0-	631 1	4922 2	N	464	467 0		362
							32 4	510 9					
03		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			N	NO RPT			362
-----													
MORO CREEK		WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276			
10		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	858 1	3517 2	N	431	434 0		18
							474 9						
11		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	633 1	3212 2	N	489	487 0		20
							1 4	538 9					
12		3131 X	1234	-0-	-1897	-0-	505 1	254 2	N	428	425 0		23
							4 4	471 9					
01		4836 X	1957	-0-	-2879	-0-	445 1	1008 2	N	455	457 0		21
							3 4	501 9					
02		4368 X	2171	-0-	-2197	-0-	593 1	1062 2	N	469	469 0		21
							1 4	516 9					
03		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT			21
-----													
MORO CREEK B		WELL #: 2603H		RRCID -> 297203		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576			
10		13516 X	11036	-0-	-2480	-0-	989 1	8980 2	N	969	975 0		43
							1 4	1066 9					
11		12630 X	9251	-0-	-3379	-0-	728 1	7444 2	N	979	980 0		42
							2 4	1077 9					
12		11253 X	8106	-0-	-3147	-0-	706 1	6379 2	N	887	880 0		49
							45 4	976 9					
01		11253 X	8463	-0-	-2790	-0-	582 1	7040 2	N	752	765 0		36
							14 4	827 9					
02		10164 X	5758	-0-	-4406	-0-	546 1	4555 2	N	595	602 0		29
							2 4	655 9					
03		11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			N	NO RPT			29

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
MORO CREEK A		WELL #:		2602H	RRCID ->	297205	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	7025 - 14476	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9796 X	4455	-0-	-5341	-0-	618	1	2951	2	N	805	821 0	36
						886	9						
11	8850 X	3540	-0-	-5310	-0-	564	1	2291	2	N	622	631 0	27
						1	4	684	9				
12	7843 X	2423	-0-	-5420	-0-	586	1	1258	2	N	516	514 0	29
						11	4	568	9				
01	7037 X	1350	-0-	-5687	-0-	401	1	529	2	N	380	390 0	19
						2	4	418	9				
02	5264 X	1374	-0-	-3890	-0-	406	1	522	2	N	405	404 0	20
						446	9						
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT		20
-----													
MORO CREEK C		WELL #:		2604H	RRCID ->	297267	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6800 - 11701	
10	6076 X	5214	-0-	-862	-0-	805	1	3999	2	N	373	375 0	17
						410	9						
11	5880 X	3193	-0-	-2687	-0-	404	1	2498	2	N	264	269 0	12
						1	4	290	9				
12	5549 X	3220	-0-	-2329	-0-	601	1	2231	2	N	337	329 0	20
						17	4	371	9				
01	5208 X	4207	-0-	-1001	-0-	520	1	3327	2	N	321	324 0	17
						7	4	353	9				
02	4704 X	3859	-0-	-845	-0-	471	1	2897	2	N	445	440 0	22
						1	4	490	9				
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT		22
-----													
MORO CREEK D		WELL #:		2605H	RRCID ->	297414	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6850 - 11751	
10	8804 X	5283	-0-	-3521	-0-	745	1	3985	2	N	503	508 0	23
						553	9						
11	7620 X	5237	-0-	-2383	-0-	623	1	3984	2	N	572	570 0	25
						1	4	629	9				
12	5673 X	4089	-0-	-1584	-0-	576	1	2967	2	N	476	474 0	27
						22	4	524	9				
01	5270 X	3721	-0-	-1549	-0-	459	1	2803	2	N	412	419 0	20
						6	4	453	9				
02	4900 X	3707	-0-	-1193	-0-	513	1	2706	2	N	443	442 0	21
						1	4	487	9				
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT		21
-----													
VIVION UNIT A		WELL #:		9	RRCID ->	297442	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7835 - 15301	
10	16771 X	16447	-0-	-324	-0-	569	1	13876	2	N	1808	1829 0	97
						13	4	1989	9				
11	16230 X	15541	-0-	-689	-0-	634	1	12958	2	N	1772	1788 0	81
						1949	9						
12	17298 X	14502	-0-	-2796	-0-	584	1	11843	2	N	1886	1854 0	113
						2075	9						
01	17298 X	9323	-0-	-7975	-0-	743	1	6695	2	N	1714	1670 0	157
						1885	9						
02	15624 X	9608	-0-	-6016	-0-	599	1	7529	2	N	1345	1389 0	113
						1480	9						
03	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT		113



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
VIVION UNIT B		WELL #: 11		RRCID -> 297443		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 15151			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	21607 X	17387	-0-	-4220	-0-	811 1	14612 2	N	1773	1801 0	96
						14 4	1950 9				
11	18000 X	17650	-0-	-350	-0-	733 1	15041 2	N	1705	1722 0	79
						1876 9					
12	21266 X	16836	-0-	-4430	-0-	685 1	14305 2	N	1678	1657 0	100
						1846 9					
01	21266 X	12100	-0-	-9166	-0-	693 1	9615 2	N	1629	1571 0	158
						1792 9					
02	19208 X	11812	-0-	-7396	-0-	699 1	9641 2	N	1337	1373 0	122
						1471 9					
03	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-			N	NO RPT		122
-----											
VIVION UNIT A		WELL #: 10		RRCID -> 297699		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176			
10	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	601 1	12976 2	N	1894	1920 0	97
						13 4	2083 9				
11	16860 X	14004	-0-	-2856	-0-	616 1	11605 2	N	1621	1647 0	71
						1783 9					
12	17422 X	12726	-0-	-4696	-0-	562 1	10462 2	N	1547	1526 0	92
						1702 9					
01	16864 X	10184	-0-	-6680	-0-	690 1	7777 2	N	1561	1506 0	147
						1717 9					
02	15232 X	10266	-0-	-4966	-0-	702 1	8103 2	N	1328	1361 0	114
						1461 9					
03	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-			N	NO RPT		114
-----											
MORO CREEK E		WELL #: 2606H		RRCID -> 298523		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151			
*10	32519 X	11877	-0-	-20642	-0-	985 1	9571 2	N	1200	1205 0	54
						1 4	1320 9				
*11	31470 X	8822	-0-	-22648	-0-	651 1	7333 2	N	760	780 0	34
						2 4	836 9				
*12	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-			N	NO RPT		34
*01	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-			N	NO RPT		34
*02	29372 X	6362	-0-	-23010	-0-	569 1	5095 2	N	632	635 0	32
						2 4	695 9				
*03	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-			N	NO RPT		32
-----											
CMWW B		WELL #:		RRCID -> 298640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726			
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-
-----											
CMWW A		WELL #: 4324H		RRCID -> 298764		COMPL. DATE 08/25/2024		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776			
10	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASHERTON UNIT A		WELL #:		RRCID -> 298765		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 3326H		RRCID -> 298786		COMPL. DATE 04/18/2023		TOTAL DEPTH 7041		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	13722	-0-	13722	641691	858 1 2144 9	10720 2	N	1949	1946	0		56
11	SHUT IN	11152	-0-	11152	652843	845 1 1752 9	8555 2	N	1593	1592	0		57
12	SHUT IN	13526	-0-	13526	666369	704 1 2101 9	10721 2	N	1910	1870	0		97
01	SHUT IN	14409	-0-	14409	680778	809 1 2067 9	11533 2	N	1879	1937	0		39
02	SHUT IN	11869	-0-	11869	692647	714 1 1845 9	9310 2	N	1677	1673	0		43
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	692647			N	NO RPT				43
MORO CREEK		WELL #: 3324H		RRCID -> 298787		COMPL. DATE 07/22/2023		TOTAL DEPTH 7056		PERF. N/A			
10	SHUT IN	9023	-0-	9023	487094	855 1 1505 9	6663 2	N	1368	1364	0		44
11	SHUT IN	604	-0-	604	487698	283 1	321 9	N	292	316	0		20
12	SHUT IN	8531	-0-	8531	496229	688 1 1472 9	6371 2	N	1338	1285	0		73
01	SHUT IN	10393	-0-	10393	506622	852 1 1539 9	8002 2	N	1399	1439	0		33
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	506622			N	NO RPT				33
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	506622			N	NO RPT				33
MORO CREEK		WELL #: 3411H		RRCID -> 298788		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH 6796		PERF. N/A			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27				27
09	SHUT IN	564	-0-	564	564	75 1 48 9	441 2	N	44	47	0		24
10	SHUT IN	1747	-0-	1747	2311	70 1 702 9	975 2	N	638	614	0		48
11	SHUT IN	7163	-0-	7163	9474	254 1 68 4	3112 2	N	3390	3302	0		136
12	SHUT IN	6975	-0-	6975	16449	241 1 85 4	2799 2	N	3500	3446	0		190
01	SHUT IN	18302	-0-	18302	34751	845 1 204 4	12105 2	N	4680	4775	0		95
02	SHUT IN	17774	-0-	17774	52525	960 1 290 4	12499 2	N	3659	3668	0		86
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	52525		4025 9	N	NO RPT				86
MORO CREEK		WELL #: 3325H		RRCID -> 298814		COMPL. DATE 07/22/2023		TOTAL DEPTH 7044		PERF. N/A			
10	SHUT IN	14430	-0-	14430	641462	852 1 1657 9	11921 2	N	1506	1508	0		41
11	SHUT IN	17044	-0-	17044	658506	1138 1 712 9	15194 2	N	647	664	0		24
12	SHUT IN	11589	-0-	11589	670095	611 1 1561 9	9417 2	N	1419	1373	0		70
01	SHUT IN	11312	-0-	11312	681407	673 1 1249 9	9390 2	N	1135	1183	0		22
02	SHUT IN	9097	-0-	9097	690504	617 1 1236 9	7244 2	N	1124	1119	0		28
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	690504			N	NO RPT				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
CMWW A		WELL #: 4404H		RRCID -> 298824		COMPL. DATE 09/18/2011				TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13620 X	10887	-0-	-2733	-0-	803	1	8753	2	N	1202	1198	0			56
						9	4	1322	9							
05	14074 X	6738	-0-	-7336	-0-	576	1	5311	2	N	707	717	0			46
						73	4	778	9							
06	13620 X	10576	-0-	-3044	-0-	737	1	8699	2	N	981	970	0			57
						61	4	1079	9							
07	14074 X	7911	-0-	-6163	-0-	690	1	5997	2	N	1105	1090	0			72
						8	4	1216	9							
08	14074 X	7872	-0-	-6202	-0-	424	1	6174	2	N	1106	1107	0			71
						57	4	1217	9							
09	13620 X	10793	-0-	-2827	-0-	607	1	9188	2	N	699	739	0			31
						229	4	769	9							
10	14074 X	13782	-0-	-292	-0-	731	1	12048	2	N	575	582	0			24
						370	4	633	9							
11	13620 X	6061	-0-	-7559	-0-	307	1	5428	2	N	201	206	0			19
						105	4	221	9							
12	14074 X	10001	-0-	-4073	-0-	538	1	8687	2	N	592	560	0			51
						125	4	651	9							
*01	14074 X	4088	-0-	-9986	-0-	262	1	3573	2	N	226	242	0			35
						4	4	249	9							
02	12712 X	10441	-0-	-2271	-0-	486	1	9276	2	N	565	558	0			42
						57	4	622	9							
03	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					42

CMWW A		WELL #: 4304H		RRCID -> 298825		COMPL. DATE 03/29/2013				TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444						
04	43680 X	2156	-0-	-41524	-0-	125	1	1755	2	N	249	247	0			9
						2	4	274	9							
05	45136 X	1565	-0-	-43571	-0-	84	1	1241	2	N	203	203	0			9
						17	4	223	9							
06	43680 X	2689	-0-	-40991	-0-	136	1	2211	2	N	297	293	0			13
						15	4	327	9							
07	45136 X	69	-0-	-45067	-0-	39	1	30	9	N	27	38	0			2
08	45136 X	731	-0-	-44405	-0-	224	1	411	2	N	83	80	0			5
						5	4	91	9							
09	43680 X	1343	-0-	-42337	-0-	324	1	730	2	N	242	239	0			8
						23	4	266	9							
10	45136 X	1242	-0-	-43894	-0-	314	1	892	2	N	2	9	0			1
						34	4	2	9							
11	43680 X	1079	-0-	-42601	-0-	262	1	791	2	N	6	5	0			2
						19	4	7	9							
12	45136 X	1420	-0-	-43716	-0-	299	1	966	2	N	126	119	0			9
						16	4	139	9							
01	45136 X	2729	-0-	-42407	-0-	199	1	2207	2	N	292	283	0			18
						2	4	321	9							
02	40768 X	1888	-0-	-38880	-0-	239	1	1408	2	N	211	219	0			10
						9	4	232	9							
03	45136 X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
CMWW A		WELL #: 4309H		RRCID -> 298826		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028			
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
04	26220 X	1417	-0-	-24803	-0-	85 1	1248 2	N	75	75 0	6
						1 4	83 9				
05	27094 X	1465	-0-	-25629	-0-	71 1	1315 2	N	56	56 0	6
						17 4	62 9				
06	26220 X	612	-0-	-25608	-0-	109 1	441 2	N	53	53 0	6
						4 4	58 9				
07	27094 X	51	-0-	-27043	-0-	29 1	22 9	N	20	22 0	4
08	27094 X	820	-0-	-26274	-0-	433 1	387 9	N	352	334 0	22
09	26220 X	1048	-0-	-25172	-0-	440 1	486 2	N	94	109 0	7
						19 4	103 9				
10	27094 X	2332	-0-	-24762	-0-	472 1	1743 2	N	49	51 0	5
						63 4	54 9				
11	26220 X	796	-0-	-25424	-0-	177 1	551 2	N	50	49 0	6
						13 4	55 9				
12	27094 X	1666	-0-	-25428	-0-	131 1	1478 2	N	32	20 0	18
						22 4	35 9				
01	27094 X	1544	-0-	-25550	-0-	172 1	1301 2	N	64	63 0	19
						1 4	70 9				
02	24472 X	2758	-0-	-21714	-0-	197 1	2434 2	N	101	106 0	13
						15 4	111 9				
03	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-			N	NO RPT		13

CMWW A		WELL #: 4312H		RRCID -> 298827		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	21570 X	684	-0-	-20886	-0-	237 1	245 2	N	184	182 0	15
						202 9					
05	22289 X	481	-0-	-21808	-0-	182 1	198 2	N	88	92 0	11
						4 4	97 9				
06	21570 X	621	-0-	-20949	-0-	213 1	281 2	N	113	113 0	11
						3 4	124 9				
07	22289 X	516	-0-	-21773	-0-	232 1	142 2	N	129	128 0	12
						142 9					
08	22289 X	488	-0-	-21801	-0-	212 1	140 2	N	121	123 0	10
						3 4	133 9				
09	21570 X	390	-0-	-21180	-0-	177 1	116 2	N	83	87 0	6
						6 4	91 9				
10	22289 X	436	-0-	-21853	-0-	208 1	144 2	N	67	68 0	5
						10 4	74 9				
11	21570 X	139	-0-	-21431	-0-	113 1	26 9	N	24	25 0	4
12	22289 X	344	-0-	-21945	-0-	188 1	138 2	N	13	3 0	14
						4 4	14 9				
*01	22289 X	1081	-0-	-21208	-0-	199 1	835 2	N	42	43 0	13
						1 4	46 9				
02	20132 X	446	-0-	-19686	-0-	198 1	142 2	N	94	98 0	9
						2 4	103 9				
03	22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-			N	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
CMWW A		WELL #: 4313H		RRCID -> 298860		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 15360		
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
04	28440 X	568	-0-	-27872	-0-	158 1	323 2	N	79	79 0	12
05	29388 X	378	-0-	-29010	-0-	121 1	189 2	N	58	58 0	12
06	28440 X	527	-0-	-27913	-0-	146 1	291 2	N	79	79 0	12
07	29388 X	488	-0-	-28900	-0-	166 1	235 2	N	79	78 0	13
08	29388 X	516	-0-	-28872	-0-	176 1	252 2	N	77	80 0	10
09	28440 X	502	-0-	-27938	-0-	167 1	251 2	N	68	70 0	8
10	29388 X	595	-0-	-28793	-0-	185 1	316 2	N	73	73 0	8
11	28440 X	239	-0-	-28201	-0-	103 1	91 2	N	38	38 0	8
12	29388 X	843	-0-	-28545	-0-	331 1	403 2	N	91	82 0	17
*01	29388 X	509	-0-	-28879	-0-	151 1	266 2	N	84	84 0	17
02	26544 X	636	-0-	-25908	-0-	158 1	389 2	N	77	83 0	11
03	29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-			N	NO RPT		11
CMWW A		WELL #: 4315H		RRCID -> 298861		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032		
04	37320 X	4569	-0-	-32751	-0-	344 1	3549 2	Y	611	610 0	21
05	38564 X	3213	-0-	-35351	-0-	298 1	2388 2	Y	449	450 0	20
06	37320 X	2192	-0-	-35128	-0-	139 1	1785 2	Y	232	241 0	11
07	38564 X	-0-	-0-	-38564	-0-			Y	-0-	10 0	1
08	38564 X	191	-0-	-38373	-0-	52 1	124 2	Y	13	11 0	3
09	37320 X	1956	-0-	-35364	-0-	304 1	1584 2	Y	23	1 0	25
10	38564 X	848	-0-	-37716	-0-	90 1	689 2	Y	43	42 0	26
11	37320 X	500	-0-	-36820	-0-	57 1	413 2	Y	19	19 0	26
12	38564 X	448	-0-	-38116	-0-	35 1	407 2	Y	-0-	1 0	25
01	38564 X	1528	-0-	-37036	-0-	67 1	1460 2	Y	-0-		25
02	34832 X	1413	-0-	-33419	-0-	52 1	1276 2	Y	70	69 0	26
03	38564 X	NO RPT	-0-	-38564	-0-			Y	NO RPT		26
MORO CREEK		WELL #:		RRCID -> 298947		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	93697	-0-	93697	-0-	2417 1	67568 2	N	20184	20115 0	440
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1510 4	22202 9	N	NO RPT		440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
MORO CREEK		WELL #:		3411H	RRCID ->	299013	COMPL. DATE	08/20/2024	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7069 - 16926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	0 A	NO RPT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

BRISCOE				WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE				WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:	8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4462 - 4476
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933  
 BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 40  
 11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 40  
 12 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 40  
 01 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 40  
 02 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 40  
 03 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 40  
 PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4241 -	4285
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BRISCOE		WELL #:		43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4462 -	4480
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
-----													
BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4244 -	4270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4538 -	4582
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRISCOE		WELL #:		44	RRCID ->	241882	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4935 -	4950
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4420 -	4827
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933  
 BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT	-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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	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

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

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933  
 BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK  
 RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327  
 SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290  
 CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 ELBO CO., THE 246610  
 WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 G. & M. ENERGY COMPANY 292290  
 HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

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

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 TEXAS, LES & CO. 846666  
 EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9740

10	148312	98708	-0-	-49604	-0-	97384	2	1324	9	N	1204	1222	1			136
11	151902	99711	-0-	-52191	-0-	98464	2	1247	9	N	1134	1068	1			202
12	49104	87228	-0-	38124	38124	86114	2	1114	9	N	1013	1044	1			171
01	49104	65786	-0-	16682	54806	65057	2	729	9	N	663	697	1			137
02	114532	52039	-0-	-62493	-0-	51511	2	528	9	N	480	522	1			95
03	49104	16771	-0-	-32333	-0-	16637	2	134	9	N	122	167	1			50

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 10385 - 10398

10	176 R	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	11 1	17 9	N	15			81
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	11 1	9 9	N	8			89
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11 1	6 9	N	5			94
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	11 1	10 9	N	9			103
*02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 1		N	-0-			103
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-			81

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

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

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

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

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

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

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3					22
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	9	N	4					26
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					26
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					27
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	9	N	12					39
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					22

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 RIO-TEX, INC. 712930  
 MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	8	-0-	8	12	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	10	-0-	10	15	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
10	860 N	488	-0-	-372	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
CARON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
CHALLENGER OIL INC		152379		WELL #: 2		RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 3708		PERF. 1293 - 1297		
CARON														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 4900 - 5160		
R. BRACKEN														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 1600 - 1650		
WEST, G.W.														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392		PERF. N/A		
GATES RANCH														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COTULLA		WELL #: 5788		RRCID -> 090528		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GATES RANCH "A"		WELL #: 1030		RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COTULLA RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GATES "O" TR3				WELL #:	3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360 - 5416
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
GATES "O" TR3				WELL #:	4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358 - 5398
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		21
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----												
GATES O TR2				WELL #:	3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5090 - 5120
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GATES O TR2				WELL #:	4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GATES O TR2				WELL #:	5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6100 - 6613
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
BRISCOE (5140)				WELL #: 1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH				WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400		
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
GATES RANCH				WELL #: 4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320		
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #: 1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

CATARINA, SW. (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

10	8153 X	6676	-0-	-1477	-0-	402	1	6274	3	N	-0-		34
11	7890 X	6849	-0-	-1041	-0-	567	1	6282	3	N	-0-		34
12	7657 X	7364	-0-	-293	-0-	656	1	6708	3	N	-0-		34
01	7843 X	7456	-0-	-387	-0-	626	1	6830	3	N	-0-		34
02	7084 X	6300	-0-	-784	-0-	442	1	5858	3	N	-0-		34
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-				N	NO RPT			34

-----

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-			44
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-		44
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-		44
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-		44
02	168 N	16	-0-	-152	-0-	1	1	15	3	N	-0-		44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

-----

SM ENERGY COMPANY BRISCOE -A- WELL #: 788997 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

CATCLAW (OLMOS) MCR OPERATING GROUP MORO CREEK RANCH WELL #: 16343 500 555857 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) HAMILTON, CLAY VESTRING ET AL WELL #: 16495 160 348557 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 HAMILTON, CLAY 348557  
 VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

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

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797  
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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

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

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA  
 COLE, L. R. & SONS 167090  
 COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

CHITTIM (BUDA) 17876 152 ASSOCIATED 49B CNTY: MAVERICK  
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263  
CHITTIM 141 WELL #: RRCID -> 298791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M	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
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263  
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1065
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M	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
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
CHITTIM		WELL #: 2130								
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5200 - 5210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	135 S	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
11	139 S	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
12	119 S	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
01	164 S	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
02	143 S	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5432 - 5448	
10	129 S	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
11	130 S	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
12	177 S	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
01	114 S	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
02	134 S	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5538 - 5546	
10	128 S	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11	134 S	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
12	121 S	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
01	152 S	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
02	161 S	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			115
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			115
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			115
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			115
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
-----											
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5456 - 5467	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017  
 CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			31
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			31
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			31
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			31
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263  
 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 1	N	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 1	N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 1	N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 1	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

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

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017								
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1115				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	72	-0-	72	1187	72	1		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	79	-0-	79	1266	79	1		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	1373	107	1		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1373				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1373				Y	NO RPT		-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290	
10	DLQ G-10	231	-0-	231	2666	231	1		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	210	-0-	210	2876	210	1		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	206	-0-	206	3082	206	1		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	3297	215	1		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3297				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3297				Y	NO RPT		-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM RANCH		WELL #:		1582	RRCID ->	167679	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2446			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2446			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM RANCH		WELL #:		1581	RRCID ->	170673	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5371 - 5390
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		2143	RRCID ->	191373	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5567 - 8613
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1	N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1	N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		2128	RRCID ->	191498	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5581 - 8713
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	1	N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	1	N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-		-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-		-0-		
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 1		N	-0-		-0-		
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 1		N	-0-		-0-		
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 1		N	-0-		-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088														
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 1		N	-0-		-0-		
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-		-0-		
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 1		N	-0-		-0-		
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		N	-0-		-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977														
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 1		N	-0-		-0-		
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		N	-0-		-0-		
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 1		N	-0-		-0-		
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 1		N	-0-		-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176														
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 1		N	-0-		-0-		
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 1		N	-0-		-0-		
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 1		N	-0-		-0-		
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 1		N	-0-		-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479														
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 1		N	-0-		-0-		
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 1		N	-0-		-0-		
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 1		N	-0-		-0-		
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 1		N	-0-		-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462														
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 1		N	-0-		-0-		
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 1		N	-0-		-0-		
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 1		N	-0-		-0-		
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 1		N	-0-		-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 1	N	-0-		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 1	N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 1	N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 1	N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 1	N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 1	N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619		
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 1	N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 1	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 1	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263					
CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 5249	PERF. 5421	- 8984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 5278	PERF. 5622	- 7261	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5123	PERF. 5465	- 9010	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 1	N	-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 1	N	-0-	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 1	N	-0-	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 1	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 5436	PERF. 5570	- 8121	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1	N	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 1	N	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 1	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5538	- 8943	
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 1	N	-0-	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 1	N	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 1	N	-0-	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 1	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 5487	- 8851	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 1	N	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 1	N	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 1	N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 1	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----															
CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263															
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-			-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT			-0-
03	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															
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-			-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858															
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-			-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-			-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
10		682 #	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-			-0-
11		2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
12		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	9818	-0-	6718	6718	9818	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	4784	-0-	1984	1984	4784	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	4605	-0-	1505	10207	4605	2			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

CHONAN (S.M.D.) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. CHITTIM		17942 450 174017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
WELL #:		1	RRCID ->	145261	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	268 -	2320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. FLIELLER, JEROME, JR.		18224 500 612858	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
WELL #:			RRCID ->	222604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	5897 -	5915	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019												

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD REED, D. P.		614521	NON-ASSOCIATED				CNTY: LA SALLE					
WELL #:		1	RRCID ->	222595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5785 -	5799	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		20336 375 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
WELL #:		1	RRCID ->	000132	COMPL. DATE	02/03/1956	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10286 -	10326	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13 2	28 9	N	25			25
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3 1	116 2	N	2	24 1		3
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 9						
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	4 1	169 2	N	-0-			3
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	518 1	766 2	N	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 1	262 2	N	-0-			3

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10233 -	10273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	107057	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10260 -	10281
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 1	8 2	N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
EXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396								
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11	2	22	9	N	20					33
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-	13	1			20
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					20
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416								
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396								
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228								
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
THRONTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375								
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8809	2	58	9	Y	53				53
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	163	1	5792	2	Y	3	53	1		3
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	116	1	4700	2	Y	-0-				3
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	1217	1	1800	2	Y	-0-				3
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	777	1	3597	2	Y	-0-				3
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				3
-----																
COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	9 #	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	9 #	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546	-0-			N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
BAY ROCK CORP. 057850  
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	54	2	N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	N	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
COOKE RANCH (OLMOS)			20355 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978										
C. N. COOKE "B" UNIT			WELL #:	28B	RRCID ->	203301	COMPL. DATE	10/08/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7712 - 7914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	304 2	22 9	N	20	30 1		25
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	9 1	318 2	N	11	33 1		3
							12 9						
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	5 1	188 2	N	-0-			3
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	151 1	224 2	N	-0-			3
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	77 1	359 2	N	-0-			3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----													
COUSINS (QUEEN CITY 5740)			21172 200		ASSOCIATED		49B			CNTY: MCMULLEN			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284										
ROOS, L. W.			WELL #:	6	RRCID ->	220990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	5744 - 5749	
-----													
10		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			14
11		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			14
12		248 #	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-			14
01		248 #	129	-0-	-119	-0-	129 2		N	-0-			14
02		224 #	197	-0-	-27	-0-	197 2		N	-0-			14
03		248 #	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-			14
-----													
COUSINS (SLICK-WILCOX)			21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.			729060										
COUSINS			WELL #:	1	RRCID ->	172575	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7285 - 7298	
-----													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COUSINS			WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7286 - 7296	
-----													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
-----													
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/20/2024													

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179  
 MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018																

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 REA OIL & GAS, INC. 695743  
 JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996																

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025																

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
 STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915  
 LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE JORJA (REWORK SERPENTINE)  
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.  
WEST

23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
681459  
WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)  
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION  
MATULA, ROBERT

23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
848010  
WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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

DENT INGRAM (OLMOS 1)  
L & J EXPLORATION, LLC  
BOWMAN, RUTH MCLEAN

24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
479852  
WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

HITCHCOCK

WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

*08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			116
*09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			116
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

GLASSCOCK, BERTHA

WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PALUXY OIL & GAS, LLC			//CONT.// 637446														
BLEDSOE			WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009		PERF. N/A						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723		PERF. N/A						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLEDSOE			WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10292 - 10864						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10241 - 10596						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME) EVX OPERATING LLC KHC SWD 1		24806 333 101131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
WELL #:		1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOME PETROLEUM CORP. MARTIN, ALONZO		396852		WELL #:		1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10035 - 10540		
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					129
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					129
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					129
01	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					129
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					129
*03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					129
REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		701613		WELL #:		3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10748 - 10882		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10381 - 10625				
10	5115 X	4946	-0-	-169	-0-	4945	2	1	9	N	1					60
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	2	2	9	N	2	14	1			48
12	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	2278	2	1	9	N	1					49
01	4960 X	619	-0-	-4341	-0-	618	2	1	9	N	1					50
02	4704 X	555	-0-	-4149	-0-	554	2	1	9	N	1					51
03	5208 X	183	-0-	-5025	-0-	183	2			N	-0-					51
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10337 - 10848				
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					11
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	2	1			9
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					9
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					10
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					11
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
		//CONT.// 701613								
		WELL #: 9	RRCID -> 050319	COMPL. DATE 04/29/1971	TOTAL DEPTH 11015	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	38649 X	38649	-0-	-0-	-0-	38637 2	12 9	N	11	296
11	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	39812 2	20 9	N	18	207
12	29233 X	26305	-0-	-2928	-0-	26282 2	23 9	N	21	228
01	38657 X	23573	-0-	-15084	-0-	23558 2	15 9	N	14	242
02	36596 X	21097	-0-	-15499	-0-	21080 2	17 9	N	15	257
03	40517 X	6535	-0-	-33982	-0-	6528 2	7 9	N	6	263
-----										
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A				
10	2449 X	2344	-0-	-105	-0-	2343 2	1 9	N	1	38
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2415 2	1 9	N	1	33
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	N	1	34
01	2356 X	619	-0-	-1737	-0-	618 2	1 9	N	1	35
02	2268 X	555	-0-	-1713	-0-	554 2	1 9	N	1	36
03	2511 X	183	-0-	-2328	-0-	183 2		N	-0-	36
-----										
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A				
10	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	19462 2	7 9	N	6	48
11	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15240 2	7 9	N	6	13
12	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7908 2	3 9	N	3	16
01	9238 X	3273	-0-	-5965	-0-	3271 2	2 9	N	2	18
02	8344 X	2703	-0-	-5641	-0-	2701 2	2 9	N	2	20
03	9238 X	599	-0-	-8639	-0-	598 2	1 9	N	1	21
-----										
DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10555 - 10750				
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	27
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	25
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	25
01	651 N	309	-0-	-342	-0-	309 2		N	-0-	25
02	616 N	277	-0-	-339	-0-	277 2		N	-0-	25
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	25
-----										
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14	RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10065 - 10469				
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-	10
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	872 2	1 9	N	1	9
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	9
01	899 N	619	-0-	-280	-0-	618 2	1 9	N	1	10
02	812 N	555	-0-	-257	-0-	554 2	1 9	N	1	11
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	11

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----								
DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	2	RRCID ->	198622	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SEALY, GOERGE EST.			781915			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876
10	775 N	438	-0-	-337	-0-	438 3		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		-0-
02	420 N	202	-0-	-218	-0-	202 3		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		NO RPT	-0-
-----								
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR			24811 333 781915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	1	RRCID ->	228791	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
SUTTON PRODUCING CORP. HENRY, ALLYE			831283			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	3	RRCID ->	253461	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DILWORTH, SE (WILCOX 5700) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			24811 666 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	164	RRCID ->	166203	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
HUFF						CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	4	RRCID ->	167868	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DILLWORTH, SE (WILCOX 5700)		//CONT.//		24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
TEAL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 299126	COMPL. DATE 10/09/2023	TOTAL DEPTH 6349	PERF. 5936	- 5942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	113739	X	NO RPT	-0-	-113739	-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			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	246			Y	-0-	2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	246			Y	-0-	2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	246			Y	-0-	2 1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	246			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	246			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	246			Y	-0-	-0-

HARLAN, R. K.				WELL #: 3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH 6292	PERF. N/A			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	340			Y	-0-	5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	340			Y	-0-	5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	340			Y	-0-	5 1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	340			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	340			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	340			Y	-0-	-0-

HARLAN, R. K.				WELL #: 2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL DEPTH 6264	PERF. N/A			
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1
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-

CALVERT, J. H.				WELL #: 1	RRCID -> 071635	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH 6325	PERF. N/A						
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2066	3	13	9	N	12	91	
11	1860	X	1288	-0-	-572	-0-	1288	3			N	-0-	91	
12	1922	X	1396	-0-	-526	-0-	1396	3			N	-0-	91	
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2797	3	32	9	N	29	120	
02	1736	X	1690	-0-	-46	-0-	1690	3			N	-0-	120	
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2	100 1	22

HARLAN, R. K.				WELL #: 5	RRCID -> 191822	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6340	- 6369		
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797			RRCID -> 194191		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6084 -	6229			
HARLAN, R. K.		WELL #:		7											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARLAN, R. K.		WELL #:		6	RRCID -> 194195		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6367 -	6394			
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARNES		WELL #:		1	RRCID -> 208914		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH	6701	PERF. 6217 -	6310			
10		1085 X	582	-0-	-503	-0-	582	3			N	-0-			10
11		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			10
12		1085 X	808	-0-	-277	-0-	808	3			N	-0-			10
01		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	3	2	9	N	2			12
02		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			12
03		1085 X	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-			12
-----															
HARLAN, R. K.		WELL #:		2FD	RRCID -> 214724		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6372 -	6397			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARNES		WELL #:		2	RRCID -> 221329		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6097 -	6350			
10		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			N	-0-			52
11		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-			52
12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-			52
01		4464 X	1500	-0-	-2964	-0-	1490	3	10	9	N	9			61
02		4032 X	2514	-0-	-1518	-0-	2514	3			N	-0-			61
03		4464 X	3062	-0-	-1402	-0-	3060	3	2	9	N	2			63
-----															
CALVERT, J. H.		WELL #:		2	RRCID -> 226045		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6218 -	6287			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1	4
-----															
HARLAN, R. K.		WELL #:		11	RRCID -> 230132		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6171 -	6265			
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																	
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			1
01		0 N	-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
-----																	
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288																	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			2
01		0 N	-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
-----																	
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489																	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			1
01		0 N	-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
-----																	
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285																	
10		651 N	152	-0-	-499	-0-	152	1			N	-0-					42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					42
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																	
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247																	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
01		0 N	-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-
-----																	
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411																	
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
01		0 N	-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-
-----																	
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366																	
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FRIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009										TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6343 - 6368
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2542 N	716	-0-	-1826	-0-	712 3	4 9	N	4		25
11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2355 3	69 9	N	63		88
12		2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2456 3	33 9	N	30	81 1	37
01		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1817 3	12 9	N	11		48
02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2432 3	10 9	N	9		57
03		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-		57
-----												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009										TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6252 - 6343
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 1	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
-----												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010										TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6271 - 6542
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	140 3	18 9	Y	16	29 1	28
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	141 3	10 9	Y	9		37
12		248 N	149	-0-	-99	-0-	147 3	2 9	Y	2		39
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 3	3 9	Y	3		42
02		196 N	125	-0-	-71	-0-	121 3	4 9	Y	4		46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	37 1	10
-----												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010										TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6239 - 6505
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		T. A.	-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 1	-0-
-----												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011										TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6344 - 6418
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	233 3	53 9	Y	48	117 1	95
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	262 3	29 9	Y	26		121
12		372 N	303	-0-	-69	-0-	295 3	8 9	Y	7		128
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	431 3	12 9	Y	11		139
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	308 3	17 9	Y	15		154
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	616 3	8 9	Y	7	122 1	39
-----												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011										TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6305 - 6577
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1	6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	1

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797  
 MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

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
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	7	1	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	1

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 LA RONYA OIL & GAS 487108  
 BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES  
 YATES ENERGY CORPORATION 946195  
 DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

10	2604 X	2371	-0-	-233	-0-	2371	3			Y	-0-			32
11	2520 X	1958	-0-	-562	-0-	1958	3			Y	-0-			32
12	2604 X	1858	-0-	-746	-0-	1858	3			Y	-0-			32
01	2449 X	1832	-0-	-617	-0-	1832	3			Y	-0-			32
02	2212 X	1783	-0-	-429	-0-	1783	3			Y	-0-			32
03	1860 N	3	-0-	-1857	-0-	3	3			Y	-0-			32

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

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

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3	Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13



DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES  
 YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195  
 CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

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	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3	Y	-0-		56
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3	Y	-0-		56
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3	Y	-0-		56
01	4464 X	3988	-0-	-476	-0-	3988	3	Y	-0-		56
02	4256 X	1720	-0-	-2536	-0-	1720	3	Y	-0-		56
03	4836 X	5	-0-	-4831	-0-	5	3	Y	-0-		56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 AGERON ENERGY, LLC 008625  
 DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

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

BPX OPERATING COMPANY 085408  
 DILWORTH 1 WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

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	247 X	247	-0-	-0-	-0-	2	1	N	115	84	200
						12	4				
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	N	71	91	180
						78	9				
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	1	1	N	155	124	211
						171	9				
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	7	3	N	76	38	249
						84	9				
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	1	1	N	101	178	172
						111	9				
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	22	3	N	81		253
						89	9				

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

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	593 X	593	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	143	143	0
						157	9				
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	99	99	0
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	168	168	0
						185	9				
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	194	142	0
						213	9			52	1
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	99	99	0
						109	9				
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	307	307	0
						338	9				

DILWORTH 2 WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

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	498 X	498	-0-	-0-	-0-	1	1	N	340	451	1
						82	4				117
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	11	3	N	155	147	1
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	3	1	N	125	125	1
						138	9				125
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	27	3	N	158	165	1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87	87	1
03	428 X	428	-0-	-0-	-0-	27	3	N	305	305	1
						336	9				118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GLADYS WHEELER A		WELL #: 3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11994 - 17045					
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	3 1	179 3	N	143	141 1					44
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	157 9		N	220	134 1					130
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	217	217 1					130
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	141	91 1					180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	231 1					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	77 1					99
-----															
DILWORTH 4		WELL #: 4H		RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 11064		PERF.11349 - 15513					
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	2 1	125 3	N	-0-	47 1					78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	251	224 1					105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98	106 1					97
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128	148 1					77
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	20 3	14 9	N	13						90
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	N	121	139 1					72
						29 4	133 9								
-----															
FORREST WHEELER B 2		WELL #: 2H		RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12222 - 17071					
10	589 N	281	-0-	-308	-0-	3 1	155 3	Y	92	69 1					94
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	22 4	101 9	Y	-0-	40 1					54
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	1 1	36 3	Y	-0-						54
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-						54
02	103552 X	103552	-0-	-0-	-0-	1284 1	85926 3	Y	14856	14856 0					54
						16342 9									
03	111876 X	111876	-0-	-0-	-0-	1578 1	89272 3	Y	18083	18083 0					54
						1135 4	19891 9								
-----															
GLASS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267256		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.13233 - 17773					
10	30876 X	730	-0-	-30146	-0-	11 1	625 3	Y	14	75 1					4
						79 4	15 9								
11	17550 X	254	-0-	-17296	-0-	4 1	250 3	Y	-0-						4
12	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-						4
01	2976 X	618	-0-	-2358	-0-	9 1	542 3	Y	61	45 1					20
						67 9									
02	672 X	17	-0-	-655	-0-	17 3		Y	-0-						20
03	744 X	508	-0-	-236	-0-	7 1	418 3	Y	17	31 1					6
						64 4	19 9								
-----															
FORREST WHEELER B 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267466		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 11802		PERF.11998 - 17049					
10	682 N	310	-0-	-372	-0-	3 1	188 3	Y	100	76 1					103
						9 4	110 9								
11	600 N	14	-0-	-586	-0-	14 3		Y	-0-	44 1					59
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-						59
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-						59
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-						59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						59

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	8 1	489 3	489 3	N	213	169 1	169 1	138
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	234 9	455 3	455 3	N	282	282 1	282 1	138
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	310 9	462 3	462 3	N	70	119 1	119 1	89
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	77 9	424 3	424 3	N	120	154 1	154 1	55
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	132 9	403 3	403 3	N	134	69 1	69 1	120
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	7 1	468 3	468 3	N	-0-			120
						147 9							
						8 1							
SCARBOROUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011			
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			78
11	630 X	22	-0-	-608	-0-	22 3			N	-0-			78
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			78
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			78
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			78
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-			78
HOUSE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 269628		COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537			
10	6169 X	4781	-0-	-1388	-0-	76 1	4551 3	4551 3	N	140	134 1	134 1	43
11	5970 X	5040	-0-	-930	-0-	154 9	4930 3	4930 3	N	27			70
12	6169 X	5276	-0-	-893	-0-	80 1	5168 3	5168 3	N	19	52 1	52 1	37
01	6169 X	5289	-0-	-880	-0-	30 9	5148 3	5148 3	N	48			85
02	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	21 9	5053 3	5053 3	N	-0-			85
03	5270 X	4702	-0-	-568	-0-	87 1	4620 3	4620 3	N	-0-			85
						1 4							
						88 1							
						82 1							
FORREST WHEELER B 4		WELL #: 4H		RRCID -> 269630		COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962			
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	1 1	57 3	57 3	N	54	124 1	124 1	145
11	240 N	80	-0-	-160	-0-	59 9	75 9	75 9	N	68			213
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			213
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	5 3	43 3	43 3	N	21	89 1	89 1	145
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	32 3	N	164	166 1	166 1	143
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	23 9			N	69	62 1	62 1	150
						180 9							
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 3H		RRCID -> 269922		COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2024													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3098 N	2755	-0-	-343	-0-	44	1	2668	3	Y	39	49	33
						43	9						
11	3000 N	3868	-0-	868	868	59	1	3602	3	Y	188	149	72
						207	9						
12	4638 X	3770	-0-	-868	-0-	59	1	3523	3	Y	171	100	42
						188	9				101	1	
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	51	1	3028	3	Y	52	51	43
						57	9						
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	45	1	2574	3	Y	-0-		43
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	61	1	3449	3	Y	73	63	53
						80	9						

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	40	1	2438	3	Y	-0-		-0-
						33	1	2040	3	Y	-0-		-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	33	1	2040	3	Y	-0-		-0-
12	3906 X	1934	-0-	-1972	-0-	32	1	1902	3	Y	-0-		-0-
01	3906 X	1866	-0-	-2040	-0-	30	1	1763	3	Y	52	9	43
						16	4	57	9				
02	2576 X	1567	-0-	-1009	-0-	27	1	1540	3	Y	-0-		43
03	2480 X	1965	-0-	-515	-0-	34	1	1931	3	Y	-0-	43	-0-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

10	1891 N	1122	-0-	-769	-0-	16	1	987	3	N	89	199	78
						21	4	98	9				
11	1830 N	934	-0-	-896	-0-	9	1	547	3	N	344	259	163
						378	9						
12	1891 N	568	-0-	-1323	-0-	2	1	134	3	N	393	338	218
						432	9						
01	1116 N	507	-0-	-609	-0-	3	1	200	3	N	276	434	60
						304	9						
02	868 N	461	-0-	-407	-0-	3	1	172	3	N	260	258	62
						286	9						
03	558 N	441	-0-	-117	-0-	2	1	85	3	N	269	276	55
						58	4	296	9				

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

10	2480 X	2473	-0-	-7	-0-	36	1	2162	3	N	250	250	47
						275	9						
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	32	1	1981	3	N	379	379	47
						417	9						
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	35	1	2123	3	N	401	188	260
						441	9						
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	42	1	2404	3	N	75	297	38
						1	4	83	9				
02	2240 N	1654	-0-	-586	-0-	25	1	1408	3	N	201	196	43
						221	9						
03	2480 N	1750	-0-	-730	-0-	27	1	1554	3	N	154	154	43
						169	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 14		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 14H		RRCID -> 270655		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11173		PERF.12051 - 18300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	938	-0-	-240	-0-	13	1	795	3	N	118	35 0	83 1 -0-
11	780 N	584	-0-	-196	-0-	130	9	465	3	N	102	41 0	61 1 -0-
12	1581 N	669	-0-	-912	-0-	7	1	438	3	N	204	87 0	117 1 -0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	224	9	576	3	N	109	109 0	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	412	3	N	125	74 0	51 1 -0-
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	120	9	382	3	N	170	170 0	-0-
						6	1						
						138	9						
						7	1						
						187	9						
-----													
DILWORTH 16		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11723 - 18474			
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	N	83	83 1	-0-
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	91	9	143	3	N	61	61 1	-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	117	117 1	-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	67	9	258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	N	51	51 1	-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	129	9	182	3	N	65	65 0	-0-
						4	1						
						56	9						
						72	9						
-----													
DILWORTH 6		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11374 - 15825			
10	267 X	267	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	54	68 1	109
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	13	4	59	9	N	-0-	-0-	109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	166	189 1	86
01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	48	48	134
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	11	4	53	9	N	116	194 1	56
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	16	3	128	9	N	33	33	89
						2	4	36	9	N			
-----													
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 11179		PERF.11605 - 17500			
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	13	1	763	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	12	4	1732	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	76	-0-	-1040	-0-	28	1	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	4505	-0-	1405	1405	1	1	4428	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2326	-0-	-474	931	76	1	2286	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1699 N	768	-0-	-931	-0-	1	4	726	3	Y	-0-	-0-	-0-
						40	1						
						13	1						
						29	4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
BROWN-DYKE UNIT 3			WELL #:	1H	RRCID -> 271745	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11575	- 17526	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	12896 X	9055	-0-	-3841	-0-	147 1 70 4	8838 3	Y	-0-	62 1	180	
11	15270 X	5403	-0-	-9867	-0-	86 1 2 9	5315 3	Y	2	98 1	84	
12	15779 X	328	-0-	-15451	-0-	6 1 2 9	320 3	Y	2		86	
01	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	322 1 39 4	18877 3	Y	81		167	
02	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	209 1	11946 3	Y	-0-		167	
03	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	244 1 25 4	13861 3	Y	1	40 1	128	
-----												
DILWORTH 15			WELL #:	15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11557	- 18665	
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	17 1 91 9	1029 3	N	83	83 1	-0-	
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	12 1 385 9	904 3	N	350	289 0	61 1	-0-
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	11 1 508 9	868 3	N	462	345 0	117 1	-0-
01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	21 1 459 9	1515 3	N	417	417 0		-0-
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	18 1 440 9	1241 3	N	400	349 0	51 1	-0-
03	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	12 1 471 9	654 3	N	428	428 0		-0-
-----												
KAREN WHEELER UNIT 2			WELL #:	2H	RRCID -> 272014	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.12461	- 20233	
10	2666 X	1580	-0-	-1086	-0-	21 1 276 9	1283 3	Y	251	260 1	80	
11	2580 X	1603	-0-	-977	-0-	21 1 271 9	1311 3	Y	246	263 1	63	
12	2666 X	2533	-0-	-133	-0-	37 1 315 9	2181 3	Y	286	109 0	209 1	31
01	2666 X	1251	-0-	-1415	-0-	18 1 193 9	1040 3	Y	175	74 0	31 1	101
02	1708 X	1215	-0-	-493	-0-	18 1 195 9	1002 3	Y	177	86 0	162 1	30
03	2542 X	748	-0-	-1794	-0-	11 1 128 9	609 3	Y	116	99 1	47	
-----												
FORREST WHEELER B 11			WELL #:	11H	RRCID -> 272626	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11562	PERF.12091	- 17032	
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	10 1	578 3	Y	-0-		-0-	
11	570 N	393	-0-	-177	-0-	6 1	387 3	Y	-0-		-0-	
12	589 N	534	-0-	-55	-0-	9 1	525 3	Y	-0-		-0-	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	11 1	647 3	Y	-0-		-0-	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	8 1	431 3	Y	-0-		-0-	
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	9 1	500 3	Y	-0-		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408		WELL #: 28H		RRCID -> 272631	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH 11339	PERF.11613	- 16853				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170			262
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	-0-			262
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	N	-0-			262
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	-0-			262
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	40	159	1	143
						44	9							
03	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-			143
-----														
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 12087			PERF.11989 - 17882	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	17	1	1023	3	Y	20			107
						22	9							
11	930 N	861	-0-	-69	-0-	13	1	800	3	Y	44			151
						48	9							
12	775 N	695	-0-	-80	-0-	11	1	652	3	Y	29	53	1	127
						32	9							
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	16	1	943	3	Y	111	91	1	147
						122	9							
02	812 N	407	-0-	-405	-0-	7	1	370	3	Y	27	77	1	97
						30	9							
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	3	Y	173	140	1	130
						190	9							
-----														
GLADYS WHEELER A		WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12101			PERF.12041 - 18116	
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	5	1	310	3	N	278	220	1	62
						306	9							
11	480 N	399	-0-	-81	-0-	3	1	177	3	N	199	205	1	56
						219	9							
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	N	117	164	1	9
						129	9							
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	N	121	112	1	18
						133	9							
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	N	124	91	1	51
						136	9							
03	496 N	93	-0-	-403	-0-	1	1	58	3	N	31	74	1	8
						34	9							
-----														
FORREST WHEELER B 12		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12124			PERF.12040 - 17424	
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	2	1	109	3	Y	2			90
						2	9							
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	20	1	1243	3	Y	233	220	1	103
						256	9							
12	558 N	299	-0-	-259	-0-	4	1	212	3	Y	75	57	1	121
						83	9							
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1017	3	Y	592	509	1	204
						651	9							
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	24	1	1343	3	Y	719	743	1	180
						791	9							
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	21	1	1185	3	Y	815	74	0	387
						897	9					534	1	





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH 37		WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1581 N	1202	-0-	-379	-0-	16	1	974	3	Y	193	198	1	59
						212	9							
11	1530 N	997	-0-	-533	-0-	12	1	764	3	Y	201	161	1	99
						221	9							
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	16	1	934	3	Y	348	372	1	75
						383	9							
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	11	1	677	3	Y	191	164	1	102
						210	9							
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	188	196	1	94
						207	9							
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	16	1	932	3	Y	321	274	1	141
						353	9							
-----														
BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939				
10	12896 X	10170	-0-	-2726	-0-	164	1	9937	3	N	63	92	1	96
						69	9							
11	12480 X	11198	-0-	-1282	-0-	176	1	10933	3	N	81			177
						89	9							
12	12152 X	10143	-0-	-2009	-0-	167	1	9848	3	N	116	166	1	127
						128	9							
01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	178	1	10636	3	N	152	196	1	83
						2	4	167	9					
02	10444 X	6035	-0-	-4409	-0-	102	1	5857	3	N	69	48	1	104
						76	9							
03	11563 X	10041	-0-	-1522	-0-	175	1	9866	3	N	-0-			104
-----														
WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273736		COMPL. DATE 03/02/2014				TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968				
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	105	1	6567	3	Y	123	30	1	93
						135	9							
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	68	1	4047	3	Y	106	123	1	76
						117	9							
01	3100 N	4726	-0-	1626	1626	79	1	4632	3	Y	14	55	1	35
						15	9							
02	6356 X	2220	-0-	-4136	-0-	37	1	2133	3	Y	45	27	1	53
						50	9							
03	7037 X	2648	-0-	-4389	-0-	45	1	2568	3	Y	32	44	1	41
						35	9							
-----														
DILWORTH 8		WELL #: 8H		RRCID -> 273737		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	87	1	176
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			226
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			231
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			234
02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	39			273
						43	9							
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	75	183	0	165
						83	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 FORREST WHEELER B 9 WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	279 N	20	-0-	-259	-0-	18	3	2	9	Y	2			115		
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	19	1	1201	3	Y	239	248	1	106		
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	263	9									
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	410	3	Y	118	58	1	166		
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	130	9									
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	12	1	715	3	Y	592	554	1	204		
						651	9									
						15	1	871	3	Y	80	264	1	20		
						88	9									
						12	1	671	3	Y	90	8	0	59	1	43
						99	9									

FORREST WHEELER B 13 WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

10	558 N	202	-0-	-356	-0-	3	1	192	3	Y	6			46		
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	7	9									
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	3	Y	257	266	1	37		
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	283	9									
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	380	397	1	20		
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	418	9									
						12	1	693	3	Y	288	223	1	85		
						317	9									
						16	1	911	3	Y	255	191	1	149		
						281	9									
						11	1	639	3	Y	194	84	0	159	1	100
						213	9									

FORREST WHEELER B 14 WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	Y	6			70		
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	7	9									
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	16	1	1009	3	Y	253	286	1	37		
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	278	9									
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	365	3	Y	578	585	1	30		
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	636	9									
						11	1	662	3	Y	288	233	1	85		
						317	9									
						15	1	868	3	Y	222	177	1	130		
						244	9									
						10	1	587	3	Y	201	73	0	154	1	104
						221	9									

DILLWORTH 35 WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

10	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	613	1	743	3	Y	219	201	1	72		
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	241	9									
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	415	1	507	3	Y	278	289	1	61		
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	306	9									
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	378	1	943	3	Y	193	161	1	93		
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	212	9									
						284	1	994	3	Y	246	194	1	145		
						271	9									
						622	1	830	3	Y	84	172	1	57		
						92	9									
						690	1	741	3	Y	60	20	0	65	1	32
						66	9									



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 36		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		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) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 36		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 36H		RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843						
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	691	1	839	3	Y	199	227	1		65	
11	2160 N	1294	-0-	-866	-0-	219	9	458	1	Y	239	252	1		52	
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	263	9	475	1	Y	348	233	1		167	
01	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	383	9	337	1	Y	247	269	1		145	
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	272	9	677	1	Y	450	289	1		306	
03	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	495	9	777	1	Y	422	115	0	386	1	227
-----																
GLADYS WHEELER A		WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981						
10	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	1027	1	6241	3	N	755	733	1		130	
11	7290 X	6057	-0-	-1233	-0-	831	9	812	1	N	563	593	1		100	
12	7533 X	6646	-0-	-887	-0-	8	4	619	9	N	585	642	1		43	
01	7533 X	5801	-0-	-1732	-0-	1034	1	4968	3	N	528	515	1		56	
02	6804 X	5794	-0-	-1010	-0-	644	9	768	1	N	528	515	1		56	
03	7533 X	1927	-0-	-5606	-0-	581	9	757	1	N	650	583	1		123	
-----																
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277308		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769						
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	217	1	3492	3	Y	264	321	1		92	
11	4950 X	3811	-0-	-1139	-0-	290	9	218	1	Y	127	105	1		114	
12	5115 X	3714	-0-	-1401	-0-	140	9	250	1	Y	291	347	1		58	
01	5115 X	3651	-0-	-1464	-0-	320	9	201	1	Y	196	193	1		61	
02	4144 X	2697	-0-	-1447	-0-	216	9	168	1	Y	83	82	1		62	
03	3999 X	3838	-0-	-161	-0-	91	9	228	1	Y	185	170	1		77	
-----																
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 11H		RRCID -> 277532		COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316						
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	130	3	N	184	184	0		-0-	
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	202	9	56	1	N	171	171	0		-0-	
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	188	9	43	1	N	189	167	0	22	1	-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	208	9	58	1	N	205	205	0		-0-	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	226	9	36	1	N	159	126	0	33	1	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	175	9	59	1	N	224	155	0	69	1	-0-
-----																
-----																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10		3348 X	3105	-0-	-243	-0-	168	1	2717	3	Y	200	196 1	70
							220	9						
11		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	162	1	2673	3	Y	104	80 1	94
							114	9						
12		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	191	1	2465	3	Y	246	291 1	49
							271	9						
01		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	189	1	3305	3	Y	196	184 1	61
							216	9						
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	182	1	2624	3	Y	187	107 1	141
							206	9						
03		3100 X	2991	-0-	-109	-0-	171	1	2651	3	Y	154	231 1	64
							169	9						
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
													PLUGGED AND ABANDONED	11/13/2024
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368														
10		2170 X	1070	-0-	-1100	-0-	8	1	660	3	Y	365	365 0	-0-
							402	9						
11		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	58	1	3714	3	Y	252	252 0	-0-
							277	9						
12		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	48	1	3012	3	Y	428	428 0	-0-
							471	9						
01		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	3	Y	414	362 0 52 1	-0-
							455	9						
02		3444 X	1028	-0-	-2416	-0-	10	1	740	3	Y	253	253 0	-0-
							278	9						
03		3813 X	2387	-0-	-1426	-0-	30	1	1682	3	Y	614	614 0	-0-
							675	9						
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412														
10		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	10	1	722	3	Y	373	373 0	-0-
							410	9						
11		397 X	397	-0-	-0-	-0-	113	3	284	9	Y	258	258 0	-0-
							25	1	1669	3	Y	438	438 0	-0-
12		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	482	9						
01		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	14	1	1002	3	Y	423	371 0 52 1	-0-
							465	9						
02		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	Y	261	261 0	-0-
							287	9						
03		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	37	1	2085	3	Y	614	614 0	-0-
							675	9						
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
10		4867 X	3868	-0-	-999	-0-	1212	1	2106	3	N	500	500 0	-0-
							550	9						
11		4710 X	3366	-0-	-1344	-0-	1226	1	1630	3	N	464	464 0	-0-
							510	9						
12		4867 X	2687	-0-	-2180	-0-	931	1	1200	3	N	505	454 0 51 1	-0-
							556	9						
01		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	1261	1	6110	3	N	558	558 0	-0-
							1	4	614	9				
02		4396 X	3935	-0-	-461	-0-	791	1	2684	3	N	418	342 0 76 1	-0-
							460	9						
03		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	1286	1	2065	3	N	598	439 0 159 1	-0-
							16	4	658	9				









EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER B 7		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	91	1	5823	3	Y	976	976	0	-0-
						1074	9							
11	5790 X	5447	-0-	-343	-0-	69	1	4543	3	Y	759	718	0	41 1 -0-
						835	9							
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	80	1	5162	3	Y	914	886	0	28 1 -0-
						1005	9							
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	57	1	3576	3	Y	386	360	0	26 1 -0-
						425	9							
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	65	1	4128	3	Y	823	823	0	-0-
						905	9							
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	70	1	3990	3	Y	-0-			-0-
STS C - STS NORTH 8		WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350				
10	5456 X	5323	-0-	-133	-0-	77	1	4715	3	Y	483	483	0	37
						531	9							
11	5520 X	4257	-0-	-1263	-0-	59	1	3692	3	Y	460	460	0	37
						506	9							
12	5704 X	4699	-0-	-1005	-0-	67	1	4071	3	Y	510	510	0	37
						561	9							
01	5673 X	4913	-0-	-760	-0-	71	1	4323	3	Y	472	472	0	37
						519	9							
02	5124 X	4550	-0-	-574	-0-	69	1	3997	3	Y	440	440	0	37
						484	9							
03	5332 X	3973	-0-	-1359	-0-	62	1	3501	3	Y	373	373	0	37
						410	9							
EDWARDS		WELL #: 10H		RRCID -> 291821		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269				
10	7719 X	6305	-0-	-1414	-0-	89	1	5443	3	Y	703	703	0	11
						773	9							
11	7440 X	6535	-0-	-905	-0-	92	1	5784	3	Y	599	599	0	11
						659	9							
12	7719 X	6597	-0-	-1122	-0-	97	1	5904	3	Y	542	542	0	11
						596	9							
01	7719 X	6298	-0-	-1421	-0-	94	1	5676	3	Y	480	465	0	11 1 15
						528	9							
02	6104 X	6079	-0-	-25	-0-	93	1	5481	3	Y	459	442	0	24 1 8
						505	9							
03	6758 X	6256	-0-	-502	-0-	100	1	5670	3	Y	442	442	0	8
						486	9							
DILWORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 292397		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		35557 X	25553	-0-	-10004	-0-	362 1	22289 3	N		2638	2638 0		-0-
							2902 9							
11		34410 X	23554	-0-	-10856	-0-	325 1	20582 3	N		2406	2406 0		-0-
							2647 9							
12		33046 X	24784	-0-	-8262	-0-	350 1	21479 3	N		2686	2641 0	45 1	-0-
							2955 9							
01		31124 X	24782	-0-	-6342	-0-	358 1	21788 3	N		2394	2370 0	24 1	-0-
							3 4	2633 9						
02		27440 X	23321	-0-	-4119	-0-	347 1	20473 3	N		2274	2226 0	48 1	-0-
							2501 9							
03		25544 X	23528	-0-	-2016	-0-	367 1	20819 3	N		2129	2062 0	67 1	-0-
							2342 9							
STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542														
10		31496 X	26515	-0-	-4981	-0-	398 1	24127 3	N		1809	1809 0		-0-
							1990 9							
11		30480 X	24104	-0-	-6376	-0-	347 1	21829 3	N		1753	1753 0		-0-
							1928 9							
12		30008 X	24286	-0-	-5722	-0-	356 1	21661 3	N		2063	2029 0	34 1	-0-
							2269 9							
01		28241 X	23153	-0-	-5088	-0-	343 1	20752 3	N		1868	1844 0	24 1	-0-
							3 4	2055 9						
02		24304 X	21875	-0-	-2429	-0-	333 1	19530 3	N		1829	1791 0	38 1	-0-
							2012 9							
03		26505 X	22717	-0-	-3788	-0-	361 1	20501 3	N		1686	1633 0	53 1	-0-
							1855 9							
FORREST WHEELER B 22 WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236														
10		12555 X	12003	-0-	-552	-0-	153 1	10070 3	Y		1618	1618 0		-0-
							1780 9							
11		12090 X	10196	-0-	-1894	-0-	133 1	8549 3	Y		1376	1376 0		-0-
							1514 9							
12		12462 X	10883	-0-	-1579	-0-	142 1	8880 3	Y		1692	1692 0		-0-
							1861 9							
01		11935 X	8582	-0-	-3353	-0-	113 1	7096 3	Y		1248	1222 0	26 1	-0-
							1373 9							
02		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	159 1	9561 3	Y		1639	1639 0		-0-
							1803 9							
03		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	189 1	10750 3	Y		1361	1361 0		-0-
							1497 9							
DILWORTH 21 WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296														
10		8680 X	7057	-0-	-1623	-0-	98 1	6059 3	N		818	795 0	23 1	-0-
							900 9							
11		8700 X	6477	-0-	-2223	-0-	88 1	5509 3	N		800	763 0	37 1	-0-
							880 9							
12		8990 X	6433	-0-	-2557	-0-	90 1	5488 3	N		777	777 0		-0-
							855 9							
01		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	92 1	5575 3	N		834	742 0	92 1	-0-
							1 4	917 9						
02		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	88 1	5206 3	N		701	701 0		-0-
							771 9							
03		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	85 1	4821 3	N		478	478 0		-0-
							526 9							

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
FORREST WHEELER B 21 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	21669 X	20358	-0-	-1311	-0-	276 2251	1 9	17831	3 Y	2046	2046	0	-0-
11	21030 X	17368	-0-	-3662	-0-	236 2167	1 9	14965	3 Y	1970	1970	0	-0-
12	21731 X	18437	-0-	-3294	-0-	258 2306	1 9	15873	3 Y	2096	2096	0	-0-
01	20615 X	14641	-0-	-5974	-0-	207 1730	1 9	12704	3 Y	1573	1547	0 26 1	-0-
02	18620 X	17593	-0-	-1027	-0-	256 2094	1 9	15243	3 Y	1904	1904	0	-0-
03	20367 X	20055	-0-	-312	-0-	315 1879	1 9	17861	3 Y	1708	1708	0	-0-

-----  
EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251  
-----

10	25079 X	22864	-0-	-2215	-0-	324 2064	1 9	20476	3 N	1876	1876	0	-0-
11	23550 X	22553	-0-	-997	-0-	317 1839	1 9	20397	3 N	1672	1672	0	-0-
12	24056 X	22796	-0-	-1260	-0-	334 1774	1 9	20688	3 N	1613	1613	0	-0-
01	22692 X	19687	-0-	-3005	-0-	285 2	1 4	17804	3 N	1451	1451	0	-0-
02	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	383 1	1 4	22849	3 N	1274	1274	0	-0-
03	23312 X	20814	-0-	-2498	-0-	337 1340	1 9	19137	3 N	1218	1218	0	-0-

-----  
EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215  
-----

10	50437 X	45757	-0-	-4680	-0-	649 4378	1 9	40730	3 N	3980	3980	0	-0-
11	47280 X	43801	-0-	-3479	-0-	606 1	1 4	39101	3 N	3721	3721	0	-0-
12	47771 X	42208	-0-	-5563	-0-	610 3730	1 9	37868	3 N	3391	3391	0	-0-
01	46221 X	32062	-0-	-14159	-0-	454 3	1 4	28549	3 N	2778	2778	0	-0-
02	41328 X	1298	-0-	-40030	-0-	16 202	1 9	1080	3 N	184	184	0	-0-
03	49364 X	49364	-0-	-0-	-0-	784 4266	1 9	44314	3 N	3878	3878	0	-0-

-----  
SOCO ATX LLC 100095  
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200  
-----

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

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351															
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2577	2	394	9	N	358	346	1	304	
11	3840 X	2778	-0-	-1062	-0-	2554	2	224	9	N	204	177	1	331	
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	308	173	1	466	
01	3007 X	2065	-0-	-942	-0-	1904	2	161	9	N	146	362	1	250	
02	2716 X	1842	-0-	-874	-0-	1811	2	31	9	N	28			278	
*03	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	2345	2	267	9	N	243	331	1	190	

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075														
10	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	810	808	0	8
						2	4	891	9					
11	450 X	342	-0-	-108	-0-	5	1	33	2	N	275	280	0	3
						1	4	303	9					
12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	N	576	574	0	5
						2	4	634	9					
01	1240 X	787	-0-	-453	-0-	21	1	103	2	N	601	597	0	9
						2	4	661	9					
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	499	2	N	844	841	0	12
						12	4	928	9					
*03	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	123	1	730	2	N	734	736	0	10
						7	4	807	9					

ERCPC MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282														
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	794	1	1896	2	Y	682	658	1	90
						750	9							
11	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	499	1	1406	2	Y	557	534	1	113
						613	9							
12	2883 X	2243	-0-	-640	-0-	461	1	1252	2	Y	481	466	1	128
						1	4	529	9					
01	3441 X	2019	-0-	-1422	-0-	450	1	1108	2	Y	413	477	1	64
						7	4	454	9					
02	DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089	379	1	1159	2	Y	495	427	1	132
						6	4	545	9					
*03	DLQ G-10	2206	-0-	2206	4295	436	1	1314	2	Y	405	468	1	69
						10	4	446	9					

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298														
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	Y	188	188	0	2
						15	4	207	9					
11	1500 N	996	-0-	-504	-0-	99	1	709	2	Y	157	158	0	1
						15	4	173	9					
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	118	1	738	2	Y	220	219	0	2
						7	4	242	9					
01	1085 N	645	-0-	-440	-0-	74	1	363	2	Y	184	183	0	3
						6	4	202	9					
02	DLQ G-10	658	-0-	658	658	65	1	376	2	Y	189	189	0	3
						9	4	208	9					
*03	DLQ G-10	874	-0-	874	1532	84	1	500	2	Y	259	258	0	4
						5	4	285	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	Y	184	184	0	2
						9	4	202	9					
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	68	1	492	2	Y	218	218	0	2
						11	4	240	9					
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	Y	226	226	0	2
						6	4	249	9					
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	431	2	Y	280	278	0	4
						8	4	308	9					
02	DLQ G-10	798	-0-	798	798	81	1	471	2	Y	214	215	0	3
						11	4	235	9					
*03	DLQ G-10	951	-0-	951	1749	96	1	568	2	Y	255	254	0	4
						6	4	281	9					
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211														
10	3100 N	1530	-0-	-1570	1073	107	1	1022	2	Y	346	350	0	3
						20	4	381	9					
11	2718 N	1645	-0-	-1073	-0-	119	1	858	2	Y	590	588	0	5
						19	4	649	9					
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1	915	2	Y	772	771	0	6
						9	4	849	9					
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	183	1	895	2	Y	561	559	0	8
						16	4	617	9					
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	136	1	788	2	Y	651	650	0	9
						19	4	716	9					
*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	151	1	895	2	Y	683	682	0	10
						9	4	751	9					
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982														
10	2139 X	1634	-0-	-505	-0-	133	1	1260	2	Y	197	197	0	2
						24	4	217	9					
11	1980 X	1628	-0-	-352	-0-	166	1	1191	2	Y	223	223	0	2
						26	4	245	9					
12	1860 X	1847	-0-	-13	-0-	211	1	1325	2	Y	271	271	0	2
						13	4	298	9					
01	1674 X	1559	-0-	-115	-0-	219	1	1075	2	Y	224	223	0	3
						19	4	246	9					
02	DLQ G-10	1653	-0-	1653	1653	203	1	1179	2	Y	220	220	0	3
						29	4	242	9					
*03	DLQ G-10	1740	-0-	1740	3393	215	1	1277	2	Y	214	214	0	3
						13	4	235	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	Y	109	109	0	1
						7	4	120	9					
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	49	1	354	2	Y	116	116	0	1
						8	4	128	9					
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	59	1	371	2	Y	141	141	0	1
						4	4	155	9					
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	Y	129	128	0	2
						6	4	142	9					
02	DLQ G-10	496	-0-	496	496	53	1	308	2	Y	115	115	0	2
						8	4	127	9					
*03	DLQ G-10	565	-0-	565	1061	62	1	366	2	Y	121	121	0	2
						4	4	133	9					
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894														
10	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	594	1	1057	2	Y	211	211	0	2
						20	4	232	9					
11	2130 X	1931	-0-	-199	-0-	630	1	1011	2	Y	244	244	0	2
						22	4	268	9					
12	2139 X	2116	-0-	-23	-0-	746	1	1065	2	Y	267	267	0	2
						11	4	294	9					
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	763	1	925	2	Y	287	285	0	4
						16	4	316	9					
02	DLQ G-10	1734	-0-	1734	1734	620	1	865	2	Y	207	208	0	3
						21	4	228	9					
*03	DLQ G-10	1959	-0-	1959	3693	689	1	1014	2	Y	224	224	0	3
						10	4	246	9					
ERCPC MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822														
10	4154 X	3540	-0-	-614	-0-	812	1	1951	2	Y	706	694	1	93
						777	9							
11	3930 X	3791	-0-	-139	-0-	782	1	2296	2	Y	647	609	1	131
						1	4	712	9					
12	3906 X	3485	-0-	-421	-0-	696	1	1994	2	Y	721	660	1	192
						2	4	793	9					
01	3875 X	3137	-0-	-738	-0-	701	1	1805	2	Y	564	668	1	88
						11	4	620	9					
02	DLQ G-10	2970	-0-	2970	2970	545	1	1731	2	Y	623	545	1	166
						9	4	685	9					
*03	DLQ G-10	3091	-0-	3091	6061	598	1	1864	2	Y	559	630	1	95
						14	4	615	9					
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569														
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			-0-
11	2310 X	1247	-0-	-1063	-0-	7	1	485	2	Y	686	653	0	25 1 8
						755	9							
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	Y	738	728	0	12 1 6
						812	9							
01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	6	1	421	2	Y	957	953	0	10
						1053	9							
02	DLQ G-10	1663	-0-	1663	1663	4	1	283	2	Y	1251	1248	0	13
						1376	9							
*03	DLQ G-10	1540	-0-	1540	3203	7	1	511	2	Y	929	913	0	18 1 11
						1022	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 X	1162	-0-	-667	-0-	360	1	641	2	Y	135	135	0	1
						12	4	149	9					
11	1500 X	1115	-0-	-385	-0-	336	1	540	2	Y	206	205	0	2
						12	4	227	9					
12	1395 X	781	-0-	-614	-0-	257	1	366	2	Y	140	141	0	1
						4	4	154	9					
01	1302 X	814	-0-	-488	-0-	265	1	321	2	Y	202	200	0	3
						6	4	222	9					
02	DLQ G-10	990	-0-	990	990	300	1	418	2	Y	238	238	0	3
						10	4	262	9					
*03	DLQ G-10	1312	-0-	1312	2302	342	1	503	2	Y	420	417	0	6
						5	4	462	9					
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043														
10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	37	0	-0-
11	1650 X	1363	-0-	-287	-0-	146	1	380	2	Y	740	668	0	72
						23	4	814	9					
12	1705 X	892	-0-	-813	-0-	93	1	358	2	Y	397	424	0	45
						4	4	437	9					
01	1705 X	854	-0-	-851	-0-	207	1	327	2	Y	218	239	0	24
						80	4	240	9					
02	DLQ G-10	716	-0-	716	716	68	1	211	2	Y	358	335	0	17
						43	4	394	9			30	1	
*03	DLQ G-10	496	-0-	496	1212	41	1	163	2	Y	244	1	0	6
						24	4	268	9			254	1	
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917														
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	356	354	0	4
						2	4	392	9					
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	441	441	0	4
						4	4	485	9					
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	253	2	Y	427	428	0	3
						3	4	470	9					
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	244	2	Y	405	402	0	6
						4	4	446	9					
02	DLQ G-10	601	-0-	601	601	41	1	237	2	Y	288	290	0	4
						6	4	317	9					
*03	DLQ G-10	650	-0-	650	1251	48	1	284	2	Y	286	286	0	4
						3	4	315	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3100 N	8019	-0-	4919	21972	311	1	2953	2	Y	4271	4271	0		43
						57	4	4698	9						
11	28709 X	6737	-0-	-21972	-0-	380	1	2732	2	Y	3242	3255	0		30
						59	4	3566	9						
12	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	467	1	2928	2	Y	2868	2875	0		23
						29	4	3155	9						
01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	643	1	3155	2	Y	2661	2646	0		38
						56	4	2927	9						
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	497	1	2882	2	Y	2358	2363	0		33
						70	4	2594	9						
*03	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	398	1	2364	2	Y	2432	2431	0		34
						24	4	2675	9						
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228															
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	219	215	0		8
						241	9								
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	34	1	574	2	Y	151	152	0		7
						166	9								
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	192	190	0		9
						4	4	211	9						
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	228	226	0		11
						251	9								
02	DLQ G-10	850	-0-	850	850	42	1	606	2	Y	179	175	0		15
						5	4	197	9						
*03	DLQ G-10	312	-0-	312	1162	16	1	232	2	Y	55	68	0		2
						3	4	61	9						
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565															
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	414	1	3940	2	Y	3654	3658	0		36
						75	4	4019	9						
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	480	1	3450	2	Y	2407	2421	0		22
						75	4	2648	9						
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	505	1	3167	2	Y	2015	2021	0		16
						32	4	2217	9						
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	431	1	2116	2	Y	1621	1614	0		23
						38	4	1783	9						
02	DLQ G-10	3816	-0-	3816	3816	328	1	1903	2	Y	1399	1402	0		20
						46	4	1539	9						
*03	DLQ G-10	4304	-0-	4304	8120	389	1	2309	2	Y	1439	1439	0		20
						23	4	1583	9						
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261															
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	431	1	335	2	Y	46	46	0		-0-
						6	4	51	9						
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	389	1	251	2	Y	47	47	0		-0-
						5	4	52	9						
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	439	1	333	2	Y	56	56	0		-0-
						3	4	62	9						
01	837 N	599	-0-	-238	-0-	411	1	144	2	Y	37	36	0		1
						3	4	41	9						
02	DLQ G-10	515	-0-	515	515	361	1	121	2	Y	27	28	0		-0-
						3	4	30	9						
*03	DLQ G-10	523	-0-	523	1038	374	1	122	2	Y	24	24	0		-0-
						1	4	26	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	304	303	0	3
						5	4	334	9					
11	1020 N	742	-0-	-278	-0-	43	1	311	2	Y	346	346	0	3
						7	4	381	9					
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	393	2	Y	315	315	0	3
						4	4	347	9					
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	Y	308	307	0	4
						7	4	339	9					
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	54	1	313	2	Y	243	244	0	3
						8	4	267	9					
*03	DLQ G-10	690	-0-	690	1332	57	1	337	2	Y	266	265	0	4
						3	4	293	9					
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417														
10	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	633	1	6020	2	Y	6430	6433	0	64
						115	4	7073	9					
11	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	869	1	6250	2	Y	4534	4557	0	41
						136	4	4987	9					
12	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	891	1	5589	2	Y	3747	3757	0	31
						56	4	4122	9					
01	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	897	1	4402	2	Y	3150	3136	0	45
						78	4	3465	9					
02	DLQ G-10	7615	-0-	7615	7615	672	1	3898	2	Y	2682	2689	0	38
						95	4	2950	9					
*03	DLQ G-10	7229	-0-	7229	14844	628	1	3728	2	Y	2578	2580	0	36
						37	4	2836	9					
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847														
10	3100 N	1732	-0-	-1368	291	11	1	274	2	Y	1315	1309	0	23
						1447	9							
11	1777 N	1486	-0-	-291	-0-	10	1	231	2	Y	1132	1135	0	20
						1245	9							
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	1078	1085	0	13
						1186	9							
01	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	8	1	187	2	Y	1104	946	0	25
						1214	9					146	1	
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	904	914	0	15
						994	9							
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	607	612	0	10
						668	9							
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213														
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	113	1	304	2	Y	344	307	0	51
						23	4	378	9					
11	960 N	826	-0-	-134	-0-	150	1	392	2	Y	237	265	0	23
						23	4	261	9					
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	210	2	Y	265	258	0	30
						2	4	292	9					
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	178	1	281	2	Y	379	368	0	41
						69	4	417	9					
02	DLQ G-10	777	-0-	777	777	69	1	214	2	Y	409	394	0	20
						44	4	450	9			36	1	
*03	DLQ G-10	596	-0-	596	1373	10	1	41	2	Y	490	3	0	11
						6	4	539	9			496	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	1504	-0-	-387	-0-	22	1	551	2	Y	846	842	0	15
						931	9							
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	Y	831	831	0	15
						914	9							
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	46	1	1016	2	Y	716	722	0	9
						788	9							
01	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	42	1	960	2	Y	669	574	0	15
						736	9					89	1	
02	DLQ G-10	1415	-0-	1415	1415	27	1	776	2	Y	556	562	0	9
						612	9							
*03	DLQ G-10	1419	-0-	1419	2834	29	1	794	2	Y	542	542	0	9
						596	9							
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	71	70	0	1
						78	9							
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	253	2	Y	97	97	0	1
						5	4	107	9					
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500	53	1	306	2	Y	122	121	0	2
						7	4	134	9					
*03	DLQ G-10	512	-0-	512	1012	54	1	320	2	Y	123	123	0	2
						3	4	135	9					
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182														
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	909	1	2223	2	Y	627	614	1	83
						690	9							
11	4080 X	3297	-0-	-783	-0-	658	1	1938	2	Y	636	590	1	129
						1	4	700	9					
12	4216 X	3752	-0-	-464	-0-	791	1	2310	2	Y	590	562	1	157
						2	4	649	9					
01	4185 X	3633	-0-	-552	-0-	808	1	2129	2	Y	621	681	1	97
						13	4	683	9					
02	DLQ G-10	3368	-0-	3368	3368	620	1	1994	2	Y	675	592	1	180
						11	4	743	9					
*03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	6930	655	1	2068	2	Y	748	801	1	127
						16	4	823	9					
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155														
10	2945 X	156	-0-	-2789	-0-	28	1	70	2	Y	53	46	1	7
						58	9							
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	635	1	1929	2	Y	753	608	1	152
						1	4	828	9					
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	654	1	1953	2	Y	573	572	1	153
						2	4	630	9					
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	660	1	1781	2	Y	408	497	1	64
						11	4	449	9					
02	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669	514	1	1713	2	Y	394	353	1	105
						9	4	433	9					
*03	DLQ G-10	2825	-0-	2825	5494	548	1	1790	2	Y	430	462	1	73
						14	4	473	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-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-

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

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

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

10	7688 X	3769	-0-	-3919	-0-	913 1	2387 2	106 4	363 9	Y	330	333 0		10
11	7500 X	6612	-0-	-888	-0-	1539 1	4360 2	99 4	614 9	Y	558	550 0		18
12	7750 X	7071	-0-	-679	-0-	1670 1	4258 2	99 4	1044 9	Y	949	938 0		29
01	7750 X	6641	-0-	-1109	-0-	1364 1	4082 2	336 4	859 9	Y	781	785 0		25
02	DLQ	G-10	5694	-0-	5694	5694	1193 1	81 4	768 9	Y	698	695 0		28
*03	DLQ	G-10	6245	-0-	6245	11939	1274 1	328 4	858 9	Y	780	766 0		42

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

10	2790 X	2297	-0-	-493	-0-	554 1	1449 2	64 4	230 9	Y	209	211 0		6
11	2700 X	2222	-0-	-478	-0-	491 1	1390 2	32 4	309 9	Y	281	278 0		9
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	573 1	1463 2	34 4	365 9	Y	332	331 0		10
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	534 1	1597 2	131 4	395 9	Y	359	357 0		12
02	DLQ	G-10	2577	-0-	2577	2577	526 1	36 4	404 9	Y	367	364 0		15
*03	DLQ	G-10	2589	-0-	2589	5166	505 1	130 4	454 9	Y	413	406 0		22

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

10	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	505 1	1321 2	59 4	1021 9	Y	928	911 0		27
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	471 1	1333 2	30 4	628 9	Y	571	580 0		18
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	581 1	1483 2	35 4	286 9	Y	260	270 0		8
01	2263 N	1623	-0-	-640	-0-	325 1	972 2	80 4	246 9	Y	224	225 0		7
02	DLQ	G-10	2852	-0-	2852	2852	561 1	38 4	535 9	Y	486	473 0		20
*03	DLQ	G-10	2881	-0-	2881	5733	606 1	156 4	319 9	Y	290	294 0		16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	65 1	286 2	11 4	543 9	Y	494	494 0		4
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	130 1	532 2	38 4	714 9	Y	649	648 0		5
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	105 1	354 2	7 4	398 9	Y	362	364 0		3
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	206 1	536 2	177 4	518 9	Y	471	470 0		4
02	DLQ G-10	2770	-0-	2770	2770	376 1	1393 2	183 4	818 9	Y	744	742 0		6
*03	DLQ G-10	2274	-0-	2274	5044	238 1	1193 2	153 4	690 9	Y	627	627 0		6
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810														
10	3100 N	2302	-0-	-798	5656	269 1	1185 2	46 4	802 9	Y	729	730 0		6
11	3000 N	1908	-0-	-1092	4564	255 1	1042 2	75 4	536 9	Y	487	489 0		4
12	3100 N	922	-0-	-2178	2386	111 1	376 2	8 4	427 9	Y	388	389 0		3
01	2386 X	-0-	-0-	-2386	-0-					Y	228	229 0		2
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	215 1	796 2	105 4	417 9	Y	379	378 0		3
*03	2294 X	562	-0-	-1732	-0-	38 1	193 2	25 4	306 9	Y	278	278 0		3
WEST PENNA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269														
10	4340 X	2819	-0-	-1521	-0-	694 1	1815 2	81 4	229 9	Y	208	211 0		6
11	3630 X	2425	-0-	-1205	-0-	555 1	1574 2	36 4	260 9	Y	236	235 0		7
12	3131 X	1956	-0-	-1175	-0-	489 1	1247 2	29 4	191 9	Y	174	176 0		5
01	3131 X	1934	-0-	-1197	-0-	418 1	1251 2	103 4	162 9	Y	147	147 0		5
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	1719	353 1	1081 2	24 4	261 9	Y	237	232 0		10
*03	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2943	232 1	689 2	60 4	243 9	Y	221	219 0		12
WEST PENNA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279														
10	4464 X	2899	-0-	-1565	-0-	618 1	1616 2	72 4	593 9	Y	539	540 0		16
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1056 1	2993 2	68 4	461 9	Y	419	422 0		13
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1113 1	2839 2	66 4	552 9	Y	502	500 0		15
01	4247 X	3534	-0-	-713	-0-	710 1	2124 2	175 4	525 9	Y	477	477 0		15
02	DLQ G-10	3318	-0-	3318	3318	654 1	2001 2	44 4	619 9	Y	563	555 0		23
*03	DLQ G-10	3638	-0-	3638	6956	705 1	2094 2	182 4	657 9	Y	597	588 0		32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WEST PENNA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	588	1	1537	2	Y	609	611	0	18
						68	4	670	9					
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	869	1	2461	2	Y	568	568	0	18
						56	4	625	9					
12	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	1255	1	3201	2	Y	610	609	0	19
						75	4	671	9					
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1106	1	3312	2	Y	614	613	0	20
						273	4	675	9					
02	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	791	1	2422	2	Y	511	510	0	21
						54	4	562	9					
*03	DLQ G-10	4401	-0-	4401	8230	900	1	2673	2	Y	542	534	0	29
						232	4	596	9					
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642														
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	508	1	1328	2	Y	806	799	0	23
						59	4	887	9					
11	1620 X	656	-0-	-964	-0-	83	1	235	2	Y	303	316	0	10
						5	4	333	9					
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	313	1	799	2	Y	657	647	0	20
						19	4	723	9					
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1686	1	5047	2	Y	569	571	0	18
						415	4	626	9					
02	DLQ G-10	2000	-0-	2000	2000	359	1	1100	2	Y	470	469	0	19
						24	4	517	9					
*03	DLQ G-10	1029	-0-	1029	3029	187	1	556	2	Y	216	223	0	12
						48	4	238	9					
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319														
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	1087	1080	0	16
						1196	9							
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	2372	2341	0	47
						1	4	2609	9					
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	2269	2288	0	28
						4	4	2496	9					
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	1065	1077	0	15
						54	4	1172	9				1 1	
02	DLQ G-10	795	-0-	795	795	5	1	72	2	Y	649	651	0	13
						4	4	714	9					
*03	DLQ G-10	897	-0-	897	1692	14	1	174	2	Y	641	645	0	9
						4	4	705	9					
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882														
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	230	230	0	2
						9	4	253	9					
11	930 N	719	-0-	-211	-0-	54	1	387	2	Y	245	245	0	2
						8	4	270	9					
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	320	2	Y	311	310	0	3
						3	4	342	9					
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	376	2	Y	317	315	0	5
						7	4	349	9					
02	DLQ G-10	697	-0-	697	697	59	1	340	2	Y	264	265	0	4
						8	4	290	9					
*03	DLQ G-10	855	-0-	855	1552	79	1	466	2	Y	277	277	0	4
						5	4	305	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	2	179	9	Y	163	160 0	3
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	57	59 0	1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1 0	-0-
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7		7	2			Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		7				Y	-0-		-0-

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

10	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	20	1	362	2	Y	1863	1849 0	27
						3	4	2049	9				
11	2700 X	2061	-0-	-639	-0-	18	1	332	2	Y	1553	1548 0	31
						3	4	1708	9			1 1	
12	2790 X	1929	-0-	-861	-0-	36	1	586	2	Y	1181	1197 0	15
						8	4	1299	9				
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	2	Y	1251	1248 0	17
						182	4	1376	9				
02	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044	87	1	1258	2	Y	566	572 0	11
						76	4	623	9				
*03	DLQ G-10	1958	-0-	1958	4002	94	1	1154	2	Y	623	625 0	9
						25	4	685	9				

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	3	2	679	9	Y	617	608 0	9
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1578	1556 0	31
						1736	9						
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	1130	1147 0	14
						1	4	1243	9				
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	1205	1202 0	17
						40	4	1326	9				
02	DLQ G-10	1852	-0-	1852	1852	17	1	241	2	Y	1435	1423 0	29
						15	4	1579	9				
*03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3630	35	1	427	2	Y	1188	1199 0	18
						9	4	1307	9				

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	468	467 0	7
						3	4	515	9				
11	1140 N	663	-0-	-477	-0-	12	1	231	2	Y	380	378 0	8
						2	4	418	9			1 1	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	432	435 0	5
						3	4	475	9				
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	17	1	225	2	Y	431	429 0	6
						41	4	474	9			1 1	
02	DLQ G-10	811	-0-	811	811	18	1	259	2	Y	471	467 0	10
						16	4	518	9				
*03	DLQ G-10	850	-0-	850	1661	28	1	344	2	Y	428	432 0	6
						7	4	471	9				



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WEST PENNA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	102	1	267	2	Y	408	407	0		12
						12	4	449	9						
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	112	1	318	2	Y	477	474	0		15
						7	4	525	9						
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	129	1	329	2	Y	357	361	0		11
						8	4	393	9						
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	242	1	723	2	Y	403	401	0		13
						60	4	443	9						
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	172	1	525	2	Y	467	461	0		19
						12	4	514	9						
*03	DLQ G-10	890	-0-	890	2113	147	1	438	2	Y	243	249	0		13
						38	4	267	9						
WEST PENNA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603															
10	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	301	1	788	2	Y	391	392	0		11
						35	4	430	9						
11	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	234	1	664	2	Y	290	292	0		9
						15	4	319	9						
12	1674 X	662	-0-	-1012	-0-	114	1	290	2	Y	228	230	0		7
						7	4	251	9						
01	1674 X	1032	-0-	-642	-0-	161	1	481	2	Y	318	315	0		10
						40	4	350	9						
02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	42	1	128	2	Y	143	147	0		6
						3	4	157	9						
*03	DLQ G-10	939	-0-	939	1269	207	1	614	2	Y	59	62	0		3
						53	4	65	9						
WEST PENNA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480															
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	560	1	1466	2	Y	525	522	0		15
						65	4	578	9						
11	2280 X	1982	-0-	-298	-0-	382	1	1083	2	Y	447	448	0		14
						25	4	492	9						
12	2356 X	1671	-0-	-685	-0-	339	1	865	2	Y	406	408	0		12
						20	4	447	9						
01	2666 X	2107	-0-	-559	-0-	413	1	1237	2	Y	323	325	0		10
						102	4	355	9						
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	546	1	1672	2	Y	423	416	0		17
						37	4	465	9						
*03	DLQ G-10	2245	-0-	2245	4965	468	1	1390	2	Y	242	246	0		13
						121	4	266	9						
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688															
10	3906 X	1215	-0-	-2691	-0-	81	1	768	2	Y	319	316	0		3
						15	4	351	9						
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	367	1	2638	2	Y	1015	1009	0		9
						57	4	1117	9						
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	375	1	2350	2	Y	676	679	0		6
						23	4	744	9						
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	389	1	1906	2	Y	593	591	0		8
						34	4	652	9						
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	307	1	1781	2	Y	478	479	0		7
						43	4	526	9						
*03	DLQ G-10	2968	-0-	2968	5625	343	1	2038	2	Y	515	515	0		7
						20	4	567	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

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

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	778	2	649	9	Y	590	596	0	1	1	10
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	6	1	735	2	Y	585	589	0			6
						6	4	644	9							
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	6	1	731	2	Y	604	599	0	5	1	6
						14	4	664	9							
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	Y	548	544	0	2	1	8
						17	4	603	9							
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1141	6	1	590	2	Y	482	484	0			6
						15	4	530	9							
*03	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2199	8	1	702	2	Y	305	306	0			5
						12	4	336	9							

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	2	136	9	Y	124	122	0			2
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	881	873	0			10
						1	4	969	9							
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	1459	1443	0	11	1	15
						4	4	1605	9							
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	4	1	482	2	Y	747	749	0	3	1	10
						11	4	822	9							
02	DLQ G-10	831	-0-	831	831	3	1	318	2	Y	456	460	0			6
						8	4	502	9							
*03	DLQ G-10	678	-0-	678	1509	2	1	207	2	Y	423	422	0			7
						4	4	465	9							

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

10	3131 X	12	-0-	-3119	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	12	-0-	-2628	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1231	2	524	9	Y	476	470	0			6
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1457	2	305	9	Y	277	240	0	37	1	6
02	DLQ G-10	1884	-0-	1884	1884	1543	2	341	9	Y	310	311	0			5
*03	DLQ G-10	2310	-0-	2310	4194	1779	2	531	9	Y	483	480	0			8

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	399	2	805	9	Y	732	719	0			13
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	359	2	310	9	Y	282	290	0			5
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	176	2	193	9	Y	175	178	0			2
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1648	2	380	9	Y	345	294	0	45	1	8
02	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	2103	2	67	9	Y	61	68	0			1
*03	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3731	1230	2	331	9	Y	301	297	0			5

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	1803	-0-	-1297	2396	225 1	992 2	39 4	547 9	Y	497	498 0		4
11	3087 X	691	-0-	-2396	-0-	43 1	178 2	13 4	457 9	Y	415	416 0		3
12	2294 X	997	-0-	-1297	-0-	54 1	181 2	4 4	758 9	Y	689	686 0		6
01	2294 X	941	-0-	-1353	-0-	98 1	255 2	84 4	504 9	Y	458	460 0		4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	220 0		2
*03	1798 X	454	-0-	-1344	-0-	17 1	84 2	11 4	342 9	Y	311	310 0		3
-----														
BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629														
10	3875 X	2689	-0-	-1186	-0-	326 1	1439 2	56 4	868 9	Y	789	794 0		6
11	3450 X	2558	-0-	-892	-0-	317 1	1293 2	93 4	855 9	Y	777	777 0		6
12	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	458 1	1552 2	32 4	967 9	Y	879	877 0		8
01	3503 X	2886	-0-	-617	-0-	359 1	934 2	308 4	1285 9	Y	1168	1167 0		9
02	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	310 1	1149 2	151 4	859 9	Y	781	784 0		6
*03	DLQ G-10	1746	-0-	1746	4215	168 1	842 2	108 4	628 9	Y	571	571 0		6
-----														
ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732														
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16 1	290 2	2 4	234 9	Y	213	212 0		3
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	3 4	228 9	Y	207	205 0	1 1	4
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	4 4	230 9	Y	209	210 0		3
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	22 1	299 2	54 4	250 9	Y	227	226 0	1 1	3
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	11 1	157 2	10 4	297 9	Y	270	268 0		5
*03	DLQ G-10	911	-0-	911	1386	33 1	407 2	9 4	462 9	Y	420	419 0		6
-----														
BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151														
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	60 1	263 2	10 4	618 9	Y	562	564 0		4
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	67 1	274 2	20 4	392 9	Y	356	357 0		3
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	101 1	341 2	7 4	407 9	Y	370	370 0		3
01	961 N	700	-0-	-261	-0-	65 1	170 2	56 4	409 9	Y	372	372 0		3
02	DLQ G-10	697	-0-	697	697	66 1	244 2	32 4	355 9	Y	323	324 0		2
*03	DLQ G-10	147	-0-	147	844	17 1	84 2	11 4	35 9	Y	32	34 0		-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	1979	-0-	-408	-0-	71 1	1398 2	Y	463	451 0		17
						1 4	509 9					
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	17 0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03 DLQ	G-10	293	-0-	293	293	13 1	198 2	Y	73	71 0		2
						2 4	80 9					

-----  
PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885  
-----

10	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	353 1	7976 2	Y	1008	1009 0		15
						67 4	1109 9					
11	8310 X	8152	-0-	-158	-0-	281 1	6744 2	Y	963	938 0	21 1	19
						68 4	1059 9					
12	8587 X	7456	-0-	-1131	-0-	261 1	5989 2	Y	1026	1032 0		13
						77 4	1129 9					
01	8587 X	2191	-0-	-6396	-0-	77 1	1521 2	Y	288	284 0	13 1	4
						276 4	317 9					
02 DLQ	G-10	5904	-0-	5904	5904	197 1	4013 2	Y	1318	1295 0		27
						244 4	1450 9					
*03 DLQ	G-10	5779	-0-	5779	11683	229 1	4267 2	Y	1083	1094 0		16
						92 4	1191 9					

-----  
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246  
-----

10	2697 X	1568	-0-	-1129	-0-	53 1	1305 2	Y	191	190 0		3
						210 9						
11	2610 X	1247	-0-	-1363	-0-	43 1	988 2	Y	196	195 0		4
						216 9						
12	2604 X	934	-0-	-1670	-0-	32 1	705 2	Y	179	181 0		2
						197 9						
01	2325 X	167	-0-	-2158	-0-	6 1	129 2	Y	29	26 0	4 1	1
						32 9						
02 DLQ	G-10	51	-0-	51	51	2 1	49 2	Y	-0-	1 0		-0-
*03 DLQ	G-10	49	-0-	49	100	2 1	47 2	Y	-0-			-0-

-----  
PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962  
-----

10	3689 X	1621	-0-	-2068	-0-	218 1	906 2	Y	418	413 0		9
						37 4	460 9					
11	3570 X	1347	-0-	-2223	-0-	189 1	703 2	Y	391	391 0		9
						25 4	430 9					
12	1674 X	1057	-0-	-617	-0-	210 1	627 2	Y	172	177 0		4
						31 4	189 9					
01	1612 X	695	-0-	-917	-0-	79 1	199 2	Y	360	355 0		9
						21 4	396 9					
02 DLQ	G-10	1224	-0-	1224	1224	225 1	596 2	Y	329	325 0		13
						41 4	362 9					
*03 DLQ	G-10	386	-0-	386	1610	46 1	121 2	Y	193	202 0		4
						7 4	212 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		1488 X	973	-0-	-515	-0-	109 1	453 2	Y	356	355 0					7
							19 4	392 9								
11		1440 X	540	-0-	-900	-0-	46 1	173 2	Y	286	286 0					7
							6 4	315 9								
12		868 X	680	-0-	-188	-0-	85 1	254 2	Y	299	299 0					7
							12 4	329 9								
01		961 X	472	-0-	-489	-0-	24 1	61 2	Y	346	344 0					9
							6 4	381 9								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	392	385 0					16
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	514	518 0					12
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-					-0-
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861																
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	150 1	10 4	Y	339	339 0					10
							373 9									
11		360 N	351	-0-	-9	-0-	122 1	6 4	Y	203	207 0					6
							223 9									
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	141 1	6 4	Y	174	175 0					5
							191 9									
01		527 N	182	-0-	-345	-0-	10 1	1 4	Y	155	155 0					5
							171 9									
02	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	29 1	99 9	Y	90	91 0					4
*03	DLQ	G-10	715	-0-	715	843	146 1	29 4	Y	491	468 0					27
							540 9									
JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871																
10		3100 N	2018	-0-	-1082	5440	79 1	1540 2	Y	362	358 0					14
							1 4	398 9								
11		3000 N	1229	-0-	-1771	3669	56 1	931 2	Y	220	224 0					10
							242 9									
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	569			Y	-0-	10 0					-0-
01		2015 N	133	-0-	-1882	-0-	8 1	99 2	Y	24	23 0					1
							26 9									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
JASIK RANCH A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	291558	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 8046 - 16810					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JLH LIC G UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291559	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 8585 - 12510					
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	109	109	0		1
								2	4	120	9					
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	14	1	100	2	Y	119	119	0		1
								2	4	131	9					
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	114	114	0		1
								1	4	125	9					
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	Y	152	151	0		2
								2	4	167	9					
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	21	1	124	2	Y	108	108	0		2
								3	4	119	9					
*03	DLQ	G-10	291	-0-	291	558	22	1	129	2	Y	126	126	0		2
								1	4	139	9					

JLH LIC G UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	291560	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8586 - 12711					
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	155	154	0		2
								8	4	171	9					
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	Y	156	157	0		1
								9	4	172	9					
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	454	2	Y	176	176	0		1
								5	4	194	9					
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	404	2	Y	205	203	0		3
								7	4	226	9					
02	DLQ	G-10	793	-0-	793	793	89	1	514	2	Y	161	162	0		2
								13	4	177	9					
*03	DLQ	G-10	974	-0-	974	1767	104	1	615	2	Y	226	225	0		3
								6	4	249	9					

JASIK		WELL #:		41H	RRCID ->	291563	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7915 - 12176					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JASIK		WELL #:		34H	RRCID ->	291564	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 8014 - 12970					
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		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-
-----															
JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304															
10		3100 N	2247	-0-	-853	1532	85	1	1662	2	Y	454	448	0	17
							1	4	499	9					
11		2522 X	990	-0-	-1532	-0-	42	1	705	2	Y	221	228	0	10
							243	9							
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854															
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			-0-
11		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-			-0-
12		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
01		899 X	-0-	-0-	-899	-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-
-----															
JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928															
10		3100 N	2467	-0-	-633	4820	97	1	1892	2	Y	434	429	0	16
							1	4	477	9					
11		3000 N	2242	-0-	-758	4062	102	1	1693	2	Y	405	403	0	18
							1	4	446	9					
12		3100 N	2203	-0-	-897	3165	118	1	1582	2	Y	447	444	0	21
							11	4	492	9					
01		3100 N	2669	-0-	-431	2734	152	1	1923	2	Y	540	534	0	27
							594	9							
02		2700 N	2376	-0-	-324	2410	119	1	1708	2	Y	485	472	0	40
							15	4	534	9					
*03		3100 N	2600	-0-	-500	1910	124	1	1840	2	Y	559	581	0	18
							21	4	615	9					
-----															
JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346															
10		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	168	1	3279	2	Y	619	609	0	23
							1	4	681	9					
11		4380 X	3782	-0-	-598	-0-	184	1	3072	2	Y	476	478	0	21
							2	4	524	9					
12		4526 X	3903	-0-	-623	-0-	233	1	3114	2	Y	486	484	0	23
							21	4	535	9					
01		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	239	1	3025	2	Y	820	802	0	41
							902	9							
02		DLQ G-10	3621	-0-	3621	3621	188	1	2692	2	Y	653	640	0	54
							23	4	718	9					
*03		DLQ G-10	3264	-0-	3264	6885	162	1	2403	2	Y	611	645	0	20
							27	4	672	9					



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
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	* AMT	EOM BALANCE
10	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	121	1	2367	2	Y	730	731	0		27
						1	4	803	9						
11	4500 X	1553	-0-	-2947	-0-	72	1	1196	2	Y	258	274	0		11
						1	4	284	9						
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
01	4650 X	2453	-0-	-2197	-0-	145	1	1832	2	Y	433	412	0		21
						476	9								
02	DLQ G-10	4429	-0-	4429	4429	202	1	2895	2	Y	1188	1111	0		98
						25	4	1307	9						
*03	DLQ G-10	4850	-0-	4850	9279	207	1	3071	2	Y	1397	1449	0		46
						35	4	1537	9						

  

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622															
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-				-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-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-

  

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283															
10	2201 X	1716	-0-	-485	-0-	61	1	1196	2	Y	417	412	0		16
						459	9								
11	2130 X	2086	-0-	-44	-0-	93	1	1551	2	Y	401	399	0		18
						1	4	441	9						
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	149	1	1988	2	Y	438	435	0		21
						14	4	482	9						
01	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	100	1	1268	2	Y	357	360	0		18
						393	9								
02	DLQ G-10	872	-0-	872	872	33	1	469	2	Y	333	323	0		28
						4	4	366	9						
*03	DLQ G-10	1450	-0-	1450	2322	57	1	846	2	Y	488	500	0		16
						10	4	537	9						

  

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453 SOIXANTE QUINZE A WELL #: RRCID -> 299050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10535 - 22175															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC													
MALTSBERGER													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 100453													
WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10070 - 20125													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	SHUT IN	60688	-0-	60688	972053	2054 1	51035 2	N	6564	6593 0	196		
						379 4	7220 9						
05	SHUT IN	58671	-0-	58671	1030724	2168 1	49984 2	N	5820	5822 0	194		
						117 4	6402 9						
06	SHUT IN	50902	-0-	50902	1081626	2120 1	43008 2	N	5138	5121 0	211		
						122 4	5652 9						
07	SHUT IN	51505	-0-	51505	1133131	1952 1	44077 2	N	4645	4692 0	164		
						366 4	5110 9						
08	SHUT IN	42152	-0-	42152	1175283	1822 1	35380 2	N	4310	4292 0	182		
						209 4	4741 9						
09	SHUT IN	42197	-0-	42197	1217480	1961 1	35563 2	N	3869	3815 0	145	91	1
						417 4	4256 9						
10	SHUT IN	37338	-0-	37338	1254818	2119 1	31039 2	N	3674	3676 0	143		
						139 4	4041 9						
11	SHUT IN	33219	-0-	33219	1288037	2060 1	27446 2	N	3200	3197 0	146		
						193 4	3520 9						
12	SHUT IN	32494	-0-	32494	1320531	1821 1	27104 2	N	3095	3187 0	54		
						164 4	3405 9						
01	SHUT IN	36063	-0-	36063	1356594	1300 1	30451 2	N	3612	3581 0	85		
						339 4	3973 9						
02	SHUT IN	32421	-0-	32421	1389015	997 1	27181 2	N	3533	3506 0	112		
						357 4	3886 9						
*03	80290 X	NO RPT	-0-	-80290	1308725			N	NO RPT		112		
-----													
SOIXANTE QUINZE B													
WELL #: RRCID -> 299111 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9261 - 16427													
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
ALTITO B													
WELL #: RRCID -> 299123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9964 - 20413													
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
CUTTHROAT B													
WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF. N/A													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
BANDERA EAGLE FORD, LLC													
CASAMIGOS													
101093													
WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412													
10	218581 X	143272	-0-	-75309	-0-	1247 1	142019 3	N	5		257		
						6 9							
11	191580 X	132145	-0-	-59435	-0-	1247 1	130898 3	N	-0-		257		
12	186000 X	125350	-0-	-60650	-0-	1304 1	124046 3	N	-0-		257		
01	166687 X	120509	-0-	-46178	-0-	1303 1	119206 3	N	-0-		257		
02	139972 X	100264	-0-	-39708	-0-	1169 1	99095 3	N	-0-		257		
03	143282 X	104836	-0-	-38446	-0-	1298 1	103538 3	N	-0-		257		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BANDERA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 101093										
CASAMIGOS		WELL #: 1H		RRCID -> 296358		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11204 - 21783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		325252 X	201687	-0-	-123565	-0-	1812 1	199839 3	N	33		351
							36 9					
11		278070 X	179496	-0-	-98574	-0-	1753 1	177729 3	N	13		364
							14 9					
12		254634 X	172794	-0-	-81840	-0-	1796 1	170976 3	N	20		384
							22 9					
01		234980 X	166195	-0-	-68785	-0-	1797 1	164367 3	N	28		412
							31 9					
02		197064 X	140007	-0-	-57057	-0-	1631 1	138351 3	N	23		435
							25 9					
03		201686 X	145522	-0-	-56164	-0-	1802 1	143700 3	N	18		453
							20 9					

EVX OPERATING LLC		101131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
DONNELL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 09/02/2023		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10058 - 10610		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
MEDINA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12754 - 18985		
10	6355 X	3813	-0-	-2542	-0-	258 1	2686 3	Y	790	728 1	1 6	175
						869 9						
11	3840 X	3325	-0-	-515	-0-	234 1	2402 3	Y	626	728 1		73
						689 9						
12	3968 X	3338	-0-	-630	-0-	289 1	2389 3	Y	600	579 1		94
						660 9						
01	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	394 1	2735 3	Y	685	666 1		113
						754 9						
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	458 1	2261 3	Y	645	601 1	6 6	151
						710 9						
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	719 1	2660 3	Y	653	728 1		76
						718 9						

MEDINA UNIT		101444		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
WELL #: 11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 12642		PERF.12726 - 18101				
10	4619 X	2653	-0-	-1966	-0-	196 1	2049 3	Y	371	372 1	1 6	82
						408 9						
11	3000 X	2380	-0-	-620	-0-	178 1	1833 3	Y	335	377 1		40
						369 9						
12	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	213 1	1758 3	Y	453	422 1		71
						498 9						
01	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	249 1	1725 3	Y	402	406 1		67
						442 9						
02	2464 X	2052	-0-	-412	-0-	291 1	1441 3	Y	291	285 1	3 6	70
						320 9						
03	2666 X	2430	-0-	-236	-0-	450 1	1666 3	Y	285	318 1		37
						314 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444  
 MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	2492	-0-	-2189	-0-	174	1	1815	3	Y	457	420 1	101
						503	9						
11	2220 X	1827	-0-	-393	-0-	127	1	1303	3	Y	361	420 1	42
						397	9						
12	2170 X	1936	-0-	-234	-0-	166	1	1374	3	Y	360	346 1	56
						396	9						
01	2170 X	1520	-0-	-650	-0-	153	1	1059	3	Y	280	290 1	46
						308	9						
02	2240 X	1446	-0-	-794	-0-	196	1	966	3	Y	258	241 1	61
						284	9					2 6	
03	2480 X	1597	-0-	-883	-0-	288	1	1067	3	Y	220	254 1	27
						242	9						

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

10	5642 X	3084	-0-	-2558	-0-	452	1	2125	3	Y	461	504 1	25
						507	9						
11	5460 X	2153	-0-	-3307	-0-	391	1	1280	3	Y	438	439 1	24
						482	9						
12	4774 X	2236	-0-	-2538	-0-	510	1	1276	3	Y	409	393 1	40
						450	9						
01	3999 X	1785	-0-	-2214	-0-	447	1	870	3	Y	425	427 1	38
						468	9						
02	2520 X	1592	-0-	-928	-0-	348	1	815	3	Y	390	382 1	46
						429	9						
03	2790 X	1741	-0-	-1049	-0-	491	1	832	3	Y	380	368 1	58
						418	9						

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	98	1	1129	3	N	495	378 1	234
						545	9						
11	860 X	860	-0-	-0-	-0-	41	1	520	3	N	272	363 1	143
						299	9						
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	68	1	446	3	N	331	361 1	113
						364	9						
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	37	1	429	3	N	171	176 1	108
						188	9						
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	156	1	714	3	N	282	189 1	201
						310	9						
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	231	1	803	3	N	337	188 1	350
						371	9						

MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 1	1
						3	1	1	2				
						13	3	2	9				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MUNSON RANCH		//CONT.// //CONT.//	27135 700 101444	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
MUNSON RANCH		WELL #:	2H	RRCID -> 296475	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 10810	PERF.11507 - 15460				
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	26 1 151 3	6 2 312 9	N	284	332 1	33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	270	163 1	140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	260	174 1	226
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220	346 1	100
*02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7 1 37 3	1 2 114 9	Y	104	104 1	-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MUNSON RANCH		WELL #:	9H	RRCID -> 296476	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 10771	PERF.11132 - 12832				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	32 1	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	15 1 84 3	3 2 67 9	Y	61	1 1	67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
-----											
BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:	1H	RRCID -> 296727	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 8544 - 16244				
10	1767 X	808	-0-	-959	-0-	475 3	333 9	Y	303	227 1	76
11	1650 X	7	-0-	-1643	-0-	1 3	6 9	Y	5		81
12	1643 X	167	-0-	-1476	-0-	9 3	158 9	Y	144	132 1	93
01	1612 X	396	-0-	-1216	-0-	27 3	369 9	Y	335	250 1	178
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	61 3	420 9	Y	382	455 1	105
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25 3	455 9	Y	414	365 1	154
-----											
BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:	2H	RRCID -> 296728	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 8512 - 16955				
10	3224 X	1377	-0-	-1847	-0-	946 3	431 9	Y	392	294 1	98
11	2940 X	9	-0-	-2931	-0-	2 3	7 9	Y	6		104
12	2914 X	231	-0-	-2683	-0-	19 3	212 9	Y	193	173 1	124
01	2852 X	529	-0-	-2323	-0-	53 3	476 9	Y	433	327 1	230
02	2324 X	664	-0-	-1660	-0-	121 3	543 9	Y	494	588 1	136
03	1364 X	639	-0-	-725	-0-	49 3	590 9	Y	536	473 1	199
-----											
BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:	3H	RRCID -> 296729	COMPL. DATE 04/28/2015	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8334 - 16120				
10	1705 X	683	-0-	-1022	-0-	543 3	140 9	Y	127	95 1	32
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-		32
12	1519 X	79	-0-	-1440	-0-	11 3	68 9	Y	62	54 1	40
01	1457 X	175	-0-	-1282	-0-	29 3	146 9	Y	133	102 1	71
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	69 3	175 9	Y	159	186 1	44
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28 3	193 9	Y	175	154 1	65
-----											
BURNS EAGLEFORD E UNIT		WELL #:	11H	RRCID -> 296730	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8744 - 14850				
10	1333 X	759	-0-	-574	-0-	232 3	527 9	N	479	603 1	73
11	1290 X	670	-0-	-620	-0-	194 3	7 4	N	426	340 1	159
						469 9					
12	961 X	442	-0-	-519	-0-	39 3	5 4	N	362	448 1	73
						398 9					
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	334 3	493 9	N	448	376 1	145
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	298 3	448 9	N	407	338 1	214
*03	434 N	311	-0-	-123	-0-	162 3	149 9	N	135	349 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444													
BURNS EAGLEFORD E UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 296731		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8625 - 14820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2170 X	1991	-0-	-179	-0-	1209	3	782	9	N	711	677	1		134
11	2100 X	1205	-0-	-895	-0-	585	3	20	4	N	545	544	1		135
12	2170 X	1242	-0-	-928	-0-	600	9	67	4	N	538	549	1		124
01	1829 X	1176	-0-	-653	-0-	580	3	596	9	N	542	529	1		137
02	1120 N	904	-0-	-216	-0-	423	3	481	9	N	437	360	1		214
*03	1240 N	610	-0-	-630	-0-	465	3	145	9	N	132	346	1		-0-

  

MUNSON RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 296838		COMPL. DATE 11/06/2022		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 11645 - 20561					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	805	1	176	2	Y	4636	4714	1		99
11	7650 X	7360	-0-	-290	-0-	4697	3	5100	9	Y	4097	4011	1		185
12	7905 X	5917	-0-	-1988	-0-	2407	3	4507	9	Y	4174	4105	1		254
01	7905 X	4248	-0-	-3657	-0-	222	1	64	2	Y	3682	3785	1		151
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-	1040	3	4591	9	Y	3184	3264	1		71
03	7471 X	5030	-0-	-2441	-0-	35	1	12	2	Y	3731	3677	1		125
						151	3	4050	9						
						799	3	4104	9						

  

OPAL		WELL #: 1H		RRCID -> 297782		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 11335		PERF. 11563 - 20449					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	737	1	161	2	Y	4892	4978	1		105
11	10140 X	9015	-0-	-1125	-0-	4288	3	5381	9	Y	4548	4447	1		206
12	11377 X	7911	-0-	-3466	-0-	607	1	21	2	Y	4389	4329	1		266
01	11377 X	6130	-0-	-5247	-0-	3384	3	5003	9	Y	3684	3799	1		151
02	10276 X	5899	-0-	-4377	-0-	518	1	148	2	Y	3779	3845	1		85
*03	10571 X	6462	-0-	-4109	-0-	2417	3	4828	9	Y	4152	4098	1		139
						366	1	122	2	Y					
						1590	3	4052	9						
						245	1	54	2	Y					
						1443	3	4157	9						
						235	1	25	2	Y					
						1635	3	4567	9						

  

CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC		101456		RRCID -> 286135		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4862 - 5558					
FOWLERTON SWD		WELL #: 1													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				102886										
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2657 X	442	-0-	-2215	-0-	166	1	259	2	Y	15	16	1	8
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	150	1	374	2	Y	35	28	1	15
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	840	2	Y	96	102	1	9
01	1891 X	588	-0-	-1303	-0-	54	1	476	2	Y	53	47	1	15
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	89	1	532	2	Y	50	34	1	31
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	55	9			Y	NO RPT			31
-----														
MUMME RANCH				WELL #: 20H	RRCID -> 262592	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 9879	PERF.10145	- 14263					
10	200 N	495	-0-	295	1376	3	1	7	2	Y	441	439	0	22
11	1848 N	472	-0-	-1376	-0-	485	9	4	1	Y	415	416	0	21
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	457	9	112	1	Y	747	726	0	42
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	6	4	223	2	Y	822	9		42
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	103	1	244	2	Y	778	778	0	42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	4	856	9	Y	318	344	0	16
						107	1	236	2	Y				16
						12	4	350	9	Y	NO RPT			16
-----														
PIERCE				WELL #: 20H	RRCID -> 265873	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 9941	PERF.10475	- 19047					
10	1986 X	559	-0-	-1427	-0-	336	1	215	2	Y	7	11	1	7
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	8	9	137	1	Y	62	60	1	9
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	68	9	85	1	Y	106	70	1	45
01	1395 X	1036	-0-	-359	-0-	117	9	103	1	Y	166	193	1	18
02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	183	9	76	1	Y	123	99	1	42
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	135	9			Y	NO RPT			42
-----														
PIERCE				WELL #: 21H	RRCID -> 265876	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 9927	PERF.10465	- 19151					
10	10779 X	3317	-0-	-7462	-0-	752	1	2140	2	Y	386	454	1	154
11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	425	9	428	1	Y	358	383	1	129
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	394	9	143	1	Y	455	483	1	101
01	3968 X	1367	-0-	-2601	-0-	501	9	120	1	Y	400	442	1	59
02	2996 X	1045	-0-	-1951	-0-	440	9	79	1	Y	379	312	1	126
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	417	9			Y	NO RPT			126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		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 M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	200 N	991	-0-	791	2271	334	1	494	2	Y	148	111 1	64
11	3000 N	1093	-0-	-1907	364	163	9	687	2	Y	134	173 1	25
12	1209 N	845	-0-	-364	-0-	259	1	592	2	Y	178	153 1	50
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	147	9	535	2	Y	230	238 1	42
02	840 N	604	-0-	-236	-0-	57	1	387	2	Y	147	156 1	33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	196	9			Y	NO RPT		33
PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10410 - 16789			
10	3008 X	1328	-0-	-1680	-0-	464	1	629	2	Y	214	192 1	62
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	235	9	828	2	Y	71	113 1	20
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	321	1	709	2	Y	165	154 1	31
01	1395 X	960	-0-	-435	-0-	78	9	726	2	Y	149	142 1	38
02	1204 X	694	-0-	-510	-0-	65	1	524	2	Y	90	106 1	22
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	182	9			Y	NO RPT		22
MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 9025 - 15227			
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	368	-0-	368	373	20	1	282	2	Y	57	54 0	3
12	DLQ G-10	256	-0-	256	629	3	4	63	9	Y	229	222 0	10
01	953 N	324	-0-	-629	-0-	1	1	3	2	Y	284	294 0	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	252	9	11	2	Y	236	233 0	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y			3
PIERCE		WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10420 - 17797			
10	DLQ G-10	116	-0-	116	356	39	1	77	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1676	-0-	1676	2032	116	1	1045	2	Y	468	280 1	188
12	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3417	515	9	1052	2	Y	225	372 1	41
01	4492 X	1075	-0-	-3417	-0-	85	1	828	2	Y	139	137 1	43
02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	248	9	628	2	Y	100	120 1	23
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	94	1			Y	NO RPT		23



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886													
BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 8920 - 15356					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	615	-0-	615	655	40 1	575	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	3211	-0-	3211	3866	214 1	2964	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	323	-0-	323	4189	33 4	269	2	Y	2	1	0		1
01	2500	N	475	-0-	-2025	2164	4 4	2	9	Y	10	11	0		-0-
02	2711	X	547	-0-	-2164	-0-	49 1	407	2	Y	28	27	0		1
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-	8 4	11	9	Y	NO RPT				1
							60 1	450	2	Y					
							6 4	31	9	Y					
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9022 - 14741					
10	DLQ	G-10	546	-0-	546	755	39 1	507	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	755				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	364	-0-	364	1119	149 1	201	2	Y	2	2	0		-0-
01	1919	N	800	-0-	-1119	-0-	12 4	2	9	Y	2	2	0		-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	89 1	703	2	Y	6	6	0		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 4	2	9	Y	NO RPT				-0-
							95 1	703	2	Y					
							4 4	7	9	Y					
BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8855 - 15480					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	3087	-0-	3087	3087	210 1	2832	2	Y	12	8	0		4
12	DLQ	G-10	3043	-0-	3043	6130	32 4	13	9	Y	107	109	0		2
01	2600	N	1753	-0-	-847	5283	650 1	2214	2	Y	78	80	0		-0-
02	6435	X	1152	-0-	-5283	-0-	61 4	118	9	Y	97	96	0		1
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-	166 1	1481	2	Y	NO RPT				1
							20 4	86	9	Y					
							124 1	916	2	Y					
							5 4	107	9	Y					
PIERCE		WELL #: 30H		RRCID -> 274947		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 10440 - 18326					
10	4279	X	1663	-0-	-2616	-0-	389 1	615	2	Y	599	500	1		270
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	659 9	843	2	Y	773	790	1		253
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	247 1	1298	2	Y	717	785	1		185
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	850 9	1023	2	Y	811	835	1		161
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	114 1	664	2	Y	634	663	1		132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	789 9			Y	NO RPT				132
							118 1			Y					
							892 9			Y					
							100 1			Y					
							697 9			Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC BOOTH-MIDDLETON A UNIT			//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
			WELL #:	10H	RRCID ->	275231	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	9035 - 16047		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2440	-0-	2440	2514	157	1	2256	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4515	-0-	4515	7029	302	1	4171	2	Y	4	3	0	1
12	DLQ G-10	2453	-0-	2453	9482	525	1	1812	2	Y	89	88	0	2
01	2600 N	2439	-0-	-161	9321	232	1	2068	2	Y	104	106	0	-0-
02	11227 X	1906	-0-	-9321	-0-	216	1	1543	2	Y	121	121	0	392 8
03	961 X NO RPT		-0-	-961	-0-	14	4	133	9	Y	NO RPT			-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT			WELL #:	31H	RRCID ->	275338	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	9805 - 14754		
10	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9	19	4	1	4	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	666	-0-	666	685	73	1	576	2	Y	8	8	0	-0-
02	14B2 EXT	1283	-0-	1283	1968	154	1	1116	2	Y	4	4	0	-0-
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	1968	9	4	4	9	Y	NO RPT			-0-
GILBERT-LANDRUM B UNIT			WELL #:	41H	RRCID ->	276726	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8511 - 17815		
10	DLQ G-10	3321	-0-	3321	7505	123	1	1979	2	Y	955	954	0	21
11	1900 N	2859	-0-	959	8464	168	4	1051	9	Y	821	836	0	6
12	11638 X	3174	-0-	-8464	-0-	130	1	1810	2	Y	785	775	0	16
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	16	4	903	9	Y	672	682	0	6
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	21	4	864	9	Y	523	496	0	33
03	651 X NO RPT		-0-	-651	-0-	205	1	2255	2	Y	NO RPT			33
GILBERT-LANDRUM A UNIT			WELL #:	40H	RRCID ->	277086	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	8635 - 18130		
10	DLQ G-10	2103	-0-	2103	3283	60	1	948	2	Y	905	922	0	19
11	1900 N	1519	-0-	-381	2902	99	4	996	9	Y	743	757	0	5
12	3100 N	1073	-0-	-2027	875	45	1	652	2	Y	569	565	0	9
01	2426 N	1551	-0-	-875	-0-	5	4	817	9	Y	661	656	0	14
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	680	667	0	27
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	4	4	626	9	Y	NO RPT			27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886												
MALTSBERGER UNIT A-1			WELL #: 97H		RRCID -> 296791		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9812 - 17657				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	1378	1	261	2	N	515	505	0		48
						280	4	567	9						
11	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	1493	1	352	2	N	485	492	0		41
						658	4	534	9						
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	2145	1	1365	2	N	439	442	0		38
						472	4	483	9						
*01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1666	1	764	2	N	285	316	0		7
						726	4	314	9						
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	1801	1	90	2	N	350	349	0		8
						908	4	385	9						
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				8
MALTSBERGER UNIT A-3			WELL #: 91H		RRCID -> 296792		COMPL. DATE 04/17/2021		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 9940 - 17110				
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	1404	1	4215	2	N	1091	1088	0		45
						278	4	1200	9						
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	1475	1	3584	2	N	936	934	0		47
						646	4	1030	9						
12	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	2366	1	7016	2	N	949	980	0		16
						490	4	1044	9						
*01	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	2449	1	5626	2	N	659	667	0		8
						932	4	725	9						
02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	2185	1	3172	2	N	874	852	0		30
						1076	4	961	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
MALTSBERGER UNIT B			WELL #: 98H		RRCID -> 296794		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9789		PERF.10736 - 20438				
10	3999 X	3656	-0-	-343	-0-	641	1	2556	2	N	355	351	0		32
						68	4	391	9						
11	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	555	1	2050	2	N	540	525	0		47
						12	4	594	9						
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	797	1	3107	2	N	408	423	0		32
						27	4	449	9						
*01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	659	1	2539	2	N	446	468	0		10
						100	4	491	9						
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	408	1	2731	2	N	427	428	0		9
						153	4	470	9						
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				9
MALTSBERGER UNIT B			WELL #: 99H		RRCID -> 296795		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 9803		PERF.10709 - 20411				
10	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1704	1	6800	2	N	792	792	0		64
						178	4	871	9						
11	8340 X	7867	-0-	-473	-0-	1448	1	5331	2	N	960	917	0		107
						32	4	1056	9						
12	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	2010	1	7488	2	N	703	731	0		79
						87	4	773	9						
*01	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1746	1	6746	2	N	858	917	0		20
						261	4	944	9						
02	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	1165	1	7908	2	N	854	858	0		16
						435	4	939	9						
03	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT				16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	2127	1	8525	2	N	1836	1828	0		146
						218	4	2020	9						
11	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	1886	1	6944	2	N	1842	1818	0		170
						42	4	2026	9						
12	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	2363	1	9208	2	N	1705	1709	0		166
						82	4	1876	9						
*01	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	1884	1	7283	2	N	1582	1724	0		24
						270	4	1740	9						
02	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	916	1	6131	2	N	1142	1141	0		25
						248	4	1256	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

  

MALTSBERGER UNIT A WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532															
10	5301 X	4070	-0-	-1231	-0-	791	1	2387	2	N	675	675	0		26
						149	4	743	9						
11	5130 X	3930	-0-	-1200	-0-	855	1	2078	2	N	565	563	0		28
						375	4	622	9						
12	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1362	1	4048	2	N	551	570	0		9
						279	4	606	9						
*01	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1418	1	3285	2	N	578	575	0		12
						521	4	636	9						
02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	1210	1	1755	2	N	612	607	0		17
						607	4	673	9						
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT				17

  

MALTSBERGER UNIT A-2 WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427															
10	10540 X	6854	-0-	-3686	-0-	1359	1	4078	2	N	1040	1070	0		11
						273	4	1144	9						
11	10200 X	6691	-0-	-3509	-0-	1468	1	3574	2	N	920	884	0		47
						637	4	1012	9						
12	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	2281	1	6818	2	N	866	898	0		15
						467	4	953	9						
*01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	2408	1	5623	2	N	864	863	0		16
						888	4	950	9						
02	7196 X	6378	-0-	-818	-0-	1871	1	2719	2	N	787	779	0		24
						922	4	866	9						
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT				24

  

HIXON KINSEL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408															
10	0 W	1151	-0-	1151	559383	208	1	555	2	N	345	298	1		154
						8	4	380	9						
11	0 W	727	-0-	727	560110	69	1	171	2	N	438	468	1		124
						5	4	482	9						
12	0 W	590	-0-	590	560700	38	1	85	2	N	423	419	1		128
						2	4	465	9						
*01	0 W	638	-0-	638	561338	32	1	68	2	N	487	469	1		146
						2	4	536	9						
02	0 W	690	-0-	690	562028	85	1	175	2	N	380	381	1		145
						12	4	418	9						
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	562028					N	NO RPT				145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	459	1	1836	2	N	234	223	0		23
						46	4	257	9						
11	2700 X	1333	-0-	-1367	-0-	241	1	821	2	N	242	246	0		19
						5	4	266	9						
12	1705 X	1623	-0-	-82	-0-	283	1	1091	2	N	217	215	0		21
						10	4	239	9						
01	2604 X	1507	-0-	-1097	-0-	255	1	984	2	N	209	227	0		3
						38	4	230	9						
02	1232 N	599	-0-	-633	-0-	67	1	423	2	N	89	90	0		2
						11	4	98	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

  

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017															
10	5890 X	5241	-0-	-649	-0-	1025	1	3343	2	N	761	718	0		99
						36	4	837	9						
11	6240 X	5065	-0-	-1175	-0-	1403	1	2828	2	N	674	674	0		99
						93	4	741	9						
12	6541 X	4718	-0-	-1823	-0-	930	1	2855	2	N	765	745	0		119
						91	4	842	9						
01	6541 X	4884	-0-	-1657	-0-	905	1	2964	2	N	792	837	0		74
						144	4	871	9						
02	5908 X	5460	-0-	-448	-0-	1023	1	3556	2	N	707	720	0		61
						103	4	778	9						
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT				61

  

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159															
10	5177 X	4414	-0-	-763	-0-	847	1	2746	2	N	716	670	0		96
						33	4	788	9						
11	5010 X	3766	-0-	-1244	-0-	1026	1	2065	2	N	553	571	0		78
						67	4	608	9						
12	5022 X	4108	-0-	-914	-0-	835	1	2490	2	N	632	626	0		84
						88	4	695	9						
01	4805 X	3886	-0-	-919	-0-	740	1	2419	2	N	548	579	0		53
						124	4	603	9						
02	4256 X	4067	-0-	-189	-0-	753	1	2635	2	N	538	568	0		23
						87	4	592	9						
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT				23

  

MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051															
10	11253 X	7361	-0-	-3892	-0-	1397	1	3283	2	N	2377	2362	0		122
						66	4	2615	9						
11	10530 X	7651	-0-	-2879	-0-	1411	1	3848	2	N	2128	2144	0		106
						51	4	2341	9						
12	9083 X	7507	-0-	-1576	-0-	1529	1	3499	2	N	2166	2171	0		101
						96	4	2383	9						
01	8897 X	6614	-0-	-2283	-0-	1305	1	3072	2	N	1962	1957	0		106
						79	4	2158	9						
02	7616 X	5875	-0-	-1741	-0-	1165	1	2523	2	N	1840	1804	0		142
						163	4	2024	9						
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT				142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886												
VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	751	1	3584	2	N	502	459 1 139
						552	9					
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	436	1	2508	2	N	486	475 1 150
						535	9					
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	354	1	1789	2	N	460	472 1 138
						506	9					
*01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	454	1	2111	2	N	565	606 1 97
						622	9					
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	576	1	3316	2	N	557	534 1 120
						613	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055												
10	14B2 EXT	4615	-0-	4615	19916	702	1	3412	2	N	455	417 1 129
						501	9					
11	14B2 EXT	4529	-0-	4529	24445	622	1	3423	2	N	440	460 1 109
						484	9					
12	14B2 EXT	2580	-0-	2580	27025	352	1	1779	2	N	408	375 1 142
						449	9					
*01	14B2 EXT	2229	-0-	2229	29254	549	1	1175	2	N	459	509 1 92
						505	9					
02	14B2 EXT	4675	-0-	4675	33929	617	1	3535	2	N	475	456 1 111
						523	9					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33929					N	NO RPT	111
VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496												
10	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	441	1	2212	2	N	318	282 1 98
						350	9					
11	3450 X	2971	-0-	-479	-0-	402	1	2198	2	N	337	336 1 99
						371	9					
12	3379 X	2331	-0-	-1048	-0-	327	1	1668	2	N	305	329 1 75
						336	9					
*01	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	469	1	1864	2	N	234	255 1 54
						257	9					
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	468	1	2766	2	N	353	348 1 59
						388	9					
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	59
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834												
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	867	1	1069	2	N	1075	1067 1 68
						7	4	1183	9			
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	860	1	899	2	N	1050	1060 1 58
						20	4	1155	9			
12	3627 X	2751	-0-	-876	-0-	788	1	865	2	N	995	984 1 69
						3	4	1095	9			
01	3627 X	2583	-0-	-1044	-0-	793	1	698	2	N	990	1002 1 57
						3	4	1089	9			
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	2240	1	245	2	N	859	859 1 39
						2	4	945	9			
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT	39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886										
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D		WELL #: 104H		RRCID -> 296938		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 9278		PERF.10157 - 21006		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	957 1	9525 2	N	1797	1779 1		794
						67 4	1977 9					
11	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	1078 1	9781 2	N	1987	2005 1		776
						181 4	2186 9					
12	12586 X	8398	-0-	-4188	-0-	648 1	6625 2	N	994	1032 1		738
						32 4	1093 9					
01	12586 X	4748	-0-	-7838	-0-	319 1	2927 2	N	1344	1292 1		790
						24 4	1478 9					
02	12348 X	8475	-0-	-3873	-0-	2501 1	3845 2	N	1923	1923 1		738
						14 4	2115 9					
03	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			N	NO RPT			738

HIXON KINSEL B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 296947		COMPL. DATE 04/25/2016		TOTAL DEPTH 10053		PERF.10375 - 15678		
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	471 1	1531 2	N	415	369 0		47
						19 4	457 9					
11	2310 X	1929	-0-	-381	-0-	527 1	1059 2	N	280	285 0		42
						35 4	308 9					
12	2387 X	1926	-0-	-461	-0-	378 1	1137 2	N	335	324 0		53
						42 4	369 9					
01	2480 X	1972	-0-	-508	-0-	352 1	1160 2	N	363	368 0		48
						61 4	399 9					
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	411 1	1416 2	N	445	457 0		36
						39 4	490 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

MALTSBERGER		WELL #: 55H		RRCID -> 296951		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10169 - 14731		
10	4495 X	4031	-0-	-464	-0-	207 1	3034 2	N	705	709 0		27
						14 4	776 9					
11	4350 X	3695	-0-	-655	-0-	212 1	2825 2	N	580	585 0		22
						20 4	638 9					
12	4495 X	3625	-0-	-870	-0-	201 1	3009 2	N	361	365 0		18
						18 4	397 9					
01	4495 X	4038	-0-	-457	-0-	150 1	3526 2	N	293	296 0		15
						40 4	322 9					
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	120 1	3270 2	N	603	603 0		15
						44 4	663 9					
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			15

MALTSBERGER		WELL #: 60H		RRCID -> 296953		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 9797		PERF.10207 - 14575		
10	2449 X	2091	-0-	-358	-0-	100 1	1469 2	N	468	463 0		32
						7 4	515 9					
11	2370 X	2038	-0-	-332	-0-	103 1	1367 2	N	507	523 0		16
						10 4	558 9					
12	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	97 1	1457 2	N	313	326 0		3
						9 4	344 9					
01	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	73 1	1707 2	N	362	354 0		11
						19 4	398 9					
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	58 1	1583 2	N	279	284 0		6
						21 4	307 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886  
 LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	3136	-0-	-553	-0-	851 1	1474 2	78 4	733 9	N	666	688 0				65
11	3570 X	2612	-0-	-958	-0-	691 1	1281 2	55 4	585 9	N	532	554 0				43
12	3689 X	1880	-0-	-1809	-0-	506 1	867 2	21 4	486 9	N	442	428 0				57
*01	3131 X	1665	-0-	-1466	-0-	425 1	722 2	33 4	485 9	N	441	441 0				57
02	2828 X	1346	-0-	-1482	-0-	287 1	539 2	39 4	481 9	N	437	423 0				71
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					71

LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 15305

10	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	553 1	941 2	56 4	573 9	N	521	529 0				41
11	2460 X	2078	-0-	-382	-0-	508 1	946 2	31 4	593 9	N	539	526 0				54
12	2418 X	1873	-0-	-545	-0-	501 1	842 2	21 4	509 9	N	463	489 0				28
*01	2387 X	1977	-0-	-410	-0-	540 1	899 2	42 4	496 9	N	451	413 0				66
02	1932 N	1491	-0-	-441	-0-	326 1	638 2	32 4	495 9	N	450	414 0				102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 10349 - 18712

10	15159 X	9909	-0-	-5250	-0-	1803 1	6352 2	95 4	1659 9	N	1508	1626 0				30
11	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-	30 0				-0-
12	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	2596 1	9990 2	321 4	1793 9	N	1630	1319 0				311
01	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	2745 1	8987 2	468 4	2296 9	N	2087	2190 0				208
02	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	2366 1	8166 2	232 4	2160 9	N	1964	2013 0				159
03	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					159

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567

10	3131 X	2361	-0-	-770	-0-	627 1	1074 2	59 4	601 9	N	546	555 0				45
11	3420 X	3122	-0-	-298	-0-	873 1	1585 2	73 4	591 9	N	537	527 0				55
12	3534 X	2264	-0-	-1270	-0-	646 1	1071 2	28 4	519 9	N	472	499 0				28
*01	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	855 1	1415 2	67 4	508 9	N	462	421 0				69
02	2912 X	1034	-0-	-1878	-0-	176 1	359 2	19 4	480 9	N	436	408 0				97
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2232 X	1977	-0-	-255	-0-	508 1	868 2	48 4	553 9	N	503	502 0		42
11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	593 1	1096 2	42 4	567 9	N	515	511 0		46
12	1674 X	1271	-0-	-403	-0-	282 1	467 2	10 4	512 9	N	465	485 0		26
*01	1984 X	1195	-0-	-789	-0-	262 1	427 2	20 4	486 9	N	442	410 0		58
02	2156 N	1267	-0-	-889	-0-	281 1	515 2	39 4	432 9	N	393	358 0		93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664														
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	2258 1	3852 2	225 4	1243 9	N	1130	1141 0		86
11	6720 X	6254	-0-	-466	-0-	1726 1	3195 2	123 4	1210 9	N	1100	1055 0		131
12	6944 X	6392	-0-	-552	-0-	1900 1	3211 2	79 4	1202 9	N	1093	1160 0		64
*01	7564 X	6756	-0-	-808	-0-	2013 1	3402 2	155 4	1186 9	N	1078	996 0		146
02	6832 X	4686	-0-	-2146	-0-	1301 1	2502 2	180 4	703 9	N	639	642 0		143
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			143
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326														
10	5921 X	4567	-0-	-1354	-0-	706 1	2832 2	62 4	967 9	N	879	869 0		72
11	5700 X	4392	-0-	-1308	-0-	776 1	2706 2	19 4	891 9	N	810	811 0		71
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	1243 1	4790 2	46 4	845 9	N	768	765 0		74
*01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	1163 1	4481 2	173 4	948 9	N	862	920 0		16
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	482 1	3278 2	127 4	607 9	N	552	559 0		9
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			9
MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9749 - 23651														
10	SHUT IN	123696	-0-	123696	944024	5198 1	97286 2	777 4	20435 9	N	18577	18528 1		468
11	SHUT IN	113042	-0-	113042	1057066	4923 1	89869 2	2090 4	16160 9	N	14691	14910 1		249
12	SHUT IN	96206	-0-	96206	1153272	3906 1	78753 2	367 4	13180 9	N	11982	11898 1		333
01	SHUT IN	84236	-0-	84236	1237508	3435 1	69542 2	323 4	10936 9	N	9942	10088 1		187
02	SHUT IN	64977	-0-	64977	1302485	8715 1	47103 2	294 4	8865 9	N	8059	8022 1		224
*03	94395 X	NO RPT	-0-	-94395	1208090					N	NO RPT			224

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11811 X	7851	-0-	-3960	-0-	1616 1	3841 2	N	2105	2101	0	103
							78 4	2316 9					
11		10710 X	8276	-0-	-2434	-0-	1617 1	4446 2	N	1956	1919	0	140
							61 4	2152 9					
12		10230 X	8512	-0-	-1718	-0-	1844 1	4262 2	N	2096	2133	0	103
							100 4	2306 9					
01		10230 X	8349	-0-	-1881	-0-	1826 1	4287 2	N	1934	1944	0	93
							109 4	2127 9					
02		9240 X	6888	-0-	-2352	-0-	1521 1	3266 2	N	1710	1698	0	105
							220 4	1881 9					
03		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT			105
-----													
COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845													
10		61659 X	5114	-0-	-56545	-0-	4747 2	4 4	N	330	323	0	18
							363 9						
11		4770 X	3922	-0-	-848	-0-	3 1	3589 2	N	287	291	0	14
							14 4	316 9					
12		4929 X	3883	-0-	-1046	-0-	2 1	3597 2	N	252	257	0	9
							7 4	277 9					
01		5115 X	4530	-0-	-585	-0-	14 1	4200 2	N	264	255	0	18
							26 4	290 9					
02		4620 X	4110	-0-	-510	-0-	3891 2	1 4	N	198	189	0	27
							218 9						
03		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			27
-----													
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971													
10		6944 X	6277	-0-	-667	-0-	1108 1	3599 2	N	1389	1314	0	184
							42 4	1528 9					
11		6900 X	5658	-0-	-1242	-0-	1388 1	2791 2	N	1263	1262	0	185
							90 4	1389 9					
12		7130 X	5624	-0-	-1506	-0-	1038 1	3124 2	N	1234	1252	0	167
							105 4	1357 9					
*01		6882 X	5606	-0-	-1276	-0-	955 1	3123 2	N	1240	1278	0	129
							164 4	1364 9					
02		6216 X	5442	-0-	-774	-0-	897 1	3110 2	N	1215	1248	0	96
							98 4	1337 9					
03		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT			96

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21948 X	6960	-0-	-14988	-0-	1056	1 4	5123	2 9	N	709	857	0	-0-
11	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-	1	4	780	9	N	-0-			-0-
12	20150 X	4562	-0-	-15588	-0-	873	1 4	3112	2 9	N	454	329	0	125
01	19716 X	10504	-0-	-9212	-0-	78	4	499	9	N	1231	1211	0	145
02	17808 X	10306	-0-	-7502	-0-	2060	1 4	6717	2 9	N	1345	1401	0	89
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	373	4	1354	9	N	1927	1480	9	89
						196	4	1480	9	N	NO RPT			
MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684														
10	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	48	1 4	702	2 9	N	532	502	0	30
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	3	4	585	9	N	766	765	0	31
12	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	49	1 4	653	2 9	N	843	284	0	-0-
*01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	47	1 4	696	2 9	N	253	8	0	-0-
02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	4	4	278	9	N	8	8	0	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	1 4	816	2 9	N	8	8	0	-0-
						9	4	9	9	N	NO RPT			-0-
						28	1 4	756	2 9	N	8	8	0	-0-
						10	4	9	9	N	NO RPT			-0-
HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377														
10	2573 X	2085	-0-	-488	-0-	561	1 4	940	2 9	N	521	411	0	219
11	2430 X	1562	-0-	-868	-0-	11	4	573	9	N	424	490	0	153
12	2325 X	1666	-0-	-659	-0-	429	1 4	641	2 9	N	428	401	0	180
*01	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	26	4	466	9	N	356	377	0	159
02	1456 N	927	-0-	-529	-0-	498	1 4	696	2 9	N	312	319	0	152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	471	9	N	NO RPT			152
						525	1 4	557	2 9	N	312	319	0	152
						34	4	392	9	N	NO RPT			152
						279	1 4	293	2 9	N	NO RPT			152
						12	4	343	9	N	NO RPT			152
MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567														
10	2077 X	2006	-0-	-71	-0-	92	1 4	1348	2 9	N	509	506	0	22
11	2220 X	1824	-0-	-396	-0-	6	4	560	9	N	423	435	0	10
12	2294 X	1761	-0-	-533	-0-	94	1 4	1256	2 9	N	297	306	0	1
*01	2294 X	1912	-0-	-382	-0-	9	4	465	9	N	236	234	0	3
02	1708 N	1553	-0-	-155	-0-	89	1 4	1337	2 9	N	25	22	0	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	4	327	9	N	NO RPT			6
						67	1 4	1567	2 9	N	NO RPT			6
						18	4	260	9	N	NO RPT			6
						53	1 4	1453	2 9	N	NO RPT			6
						19	4	28	9	N	NO RPT			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	25389 X	3893	-0-	-21496	-0-	542	1	3063	2	N	262	345	0		-0-
11	24270 X	-0-	-0-	-24270	-0-	288	9			N	-0-				-0-
12	23963 X	37	-0-	-23926	-0-	7	1	15	2	N	1	1	0		-0-
						14	4		1	9					
01	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-				-0-
02	20720 X	274	-0-	-20446	-0-	52	1	169	2	N	38	5	0		33
						11	4	42	9						
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT				33
ALTITO B 4A UNIT WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A															
10	SHUT IN	42539	-0-	42539	375934	2912	1	30167	2	N	8453	8424	0		315
						162	4	9298	9						
11	SHUT IN	27421	-0-	27421	403355	931	1	19062	2	N	6739	6743	0		311
						15	4	7413	9						
12	SHUT IN	27108	-0-	27108	430463	2019	1	18838	2	N	5626	5842	0		95
						62	4	6189	9						
01	SHUT IN	24228	-0-	24228	454691	1508	1	17149	2	N	4921	4939	0		77
						158	4	5413	9						
02	SHUT IN	18880	-0-	18880	473571	1167	1	13263	2	N	3985	3986	0		76
						66	4	4384	9						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	473571					N	NO RPT				76
ALTITO B 4A UNIT WELL #: 255H RRCID -> 297127 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10020 - 17526															
10	SHUT IN	26229	-0-	26229	265411	1794	1	18594	2	N	5218	5202	0		191
						101	4	5740	9						
11	SHUT IN	16748	-0-	16748	282159	571	1	11668	2	N	4091	4090	0		192
						9	4	4500	9						
12	SHUT IN	15901	-0-	15901	298060	1185	1	10985	2	N	3354	3492	0		54
						42	4	3689	9						
01	311574 X	13514	-0-	-298060	-0-	825	1	9412	2	N	2903	2908	0		49
						84	4	3193	9						
02	25480 X	11198	-0-	-14282	-0-	680	1	7739	2	N	2491	2494	0		46
						39	4	2740	9						
03	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					N	NO RPT				46
MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9734 - 23676															
10	SHUT IN	121126	-0-	121126	884779	5129	1	96050	2	N	17463	17409	1		439
						738	4	19209	9						
11	SHUT IN	110338	-0-	110338	995117	4863	1	88875	2	N	13287	13496	1		230
						1984	4	14616	9						
12	SHUT IN	94378	-0-	94378	1089495	3883	1	78340	2	N	10733	10665	1		298
						349	4	11806	9						
01	1172497 X	83002	-0-	-1089495	-0-	3425	1	69379	2	N	8993	9129	1		162
						306	4	9892	9						
02	65039 X	65039	-0-	-0-	-0-	8633	1	47855	2	N	7520	7478	1		204
						279	4	8272	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC TILLY		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1577	1	2693	2	N	285	289	0		22
11	4560 X	3914	-0-	-646	-0-	171	4	314	9	N	274	265	0		31
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	1237	1	2289	2	N	261	276	0		16
*01	4743 X	4326	-0-	-417	-0-	87	4	301	9	N	277	255	0		38
02	4284 X	3544	-0-	-740	-0-	1499	1	2528	2	N	262	235	0		65
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	63	4	287	9	N	NO RPT				65

TILLY		WELL #: 2H		RRCID -> 297192		COMPL. DATE 07/07/2019				TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487					
10	4712 X	4527	-0-	-185	-0-	1501	1	2527	2	Y	316	319	0		23
11	5040 X	4477	-0-	-563	-0-	151	4	348	9	Y	271	265	0		29
12	4774 X	4685	-0-	-89	-0-	1430	1	2648	2	Y	268	282	0		15
01	4712 X	4487	-0-	-225	-0-	101	4	298	9	Y	276	253	0		38
02	DLQ G-10	3830	-0-	3830	3830	1607	1	2715	2	Y	252	233	0		57
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3830	68	4	295	9	Y	NO RPT				57

MACDIARMID ALLOCATION A		WELL #: 1H		RRCID -> 297211		COMPL. DATE 02/05/2021				TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337					
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	415	1	1530	2	N	1020	1036	0		117
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	27	4	1122	9	N	978	991	0		104
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	532	1	1683	2	N	952	926	0		130
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	46	4	1076	9	N	967	953	0		144
02	3108 X	2712	-0-	-396	-0-	536	1	1624	2	N	850	832	0		162
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	68	4	1047	9	N	NO RPT				162

MACDIARMID ALLOCATION B		WELL #: 2H		RRCID -> 297212		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342					
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	294	1	1082	2	N	858	878	0		98
11	2490 X	2275	-0-	-215	-0-	19	4	944	9	N	784	798	0		84
12	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	334	1	1049	2	N	821	791	0		114
*01	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	30	4	862	9	N	799	787	0		126
02	2492 X	1936	-0-	-556	-0-	377	1	1131	2	N	678	683	0		121
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	54	4	903	9	N	NO RPT				121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886													
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297221		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 9437		PERF.10244 - 17700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9331 X	7052	-0-	-2279	-0-	2116	1	3466	2	N	1261	1245	0		666
						83	4	1387	9						
11	9030 X	5930	-0-	-3100	-0-	2008	1	2478	2	N	1313	1305	0		674
						1444	9								
12	7502 X	5434	-0-	-2068	-0-	2047	1	2082	2	N	1186	1013	0		847
						1305	9								
01	7502 X	4001	-0-	-3501	-0-	1579	1	1646	2	N	705	814	0		738
						776	9								
02	6776 X	571	-0-	-6205	-0-	319	1	41	2	N	192	525	0		405
						211	9								
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT				405
-----															
HUBBARD A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 297222		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 9191		PERF. 9858 - 18234					
10	3193 X	823	-0-	-2370	-0-	113	1	401	2	N	267	265	0		21
						15	4	294	9						
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	714	1	2625	2	N	201	203	0		19
						6	4	221	9						
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	867	1	3382	2	N	373	360	0		32
						28	4	410	9						
*01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	546	1	2362	2	N	318	344	0		6
						109	4	350	9						
02	3332 X	3024	-0-	-308	-0-	348	1	2334	2	N	225	227	0		4
						94	4	248	9						
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT				4
-----															
HUBBARD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297224		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 9876 - 18238					
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	666	1	2660	2	N	371	380	0		18
						70	4	408	9						
11	3210 X	3049	-0-	-161	-0-	583	1	2189	2	N	241	232	0		27
						12	4	265	9						
12	4123 X	4097	-0-	-26	-0-	809	1	2942	2	N	282	287	0		22
						36	4	310	9						
*01	4123 X	1920	-0-	-2203	-0-	308	1	1274	2	N	286	302	0		6
						23	4	315	9						
02	3724 X	2959	-0-	-765	-0-	326	1	2231	2	N	268	271	0		3
						107	4	295	9						
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				3
-----															
HUBBARD B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 297225		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 9916 - 18272					
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	787	1	3142	2	N	194	209	0		10
						84	4	213	9						
11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	761	1	2848	2	N	203	185	0		28
						16	4	223	9						
12	3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	502	1	2012	2	N	294	301	0		21
						24	4	323	9						
*01	4216 X	784	-0-	-3432	-0-	80	1	334	2	N	327	339	0		9
						10	4	360	9						
02	3808 X	734	-0-	-3074	-0-	32	1	216	2	N	434	434	0		9
						9	4	477	9						
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT				9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6076 X	4896	-0-	-1180	-0-	758 1 499 9	3639 2	N	454	419 1	126	
11	5880 X	5039	-0-	-841	-0-	701 1 473 9	3865 2	N	430	432 1	124	
12	6076 X	2917	-0-	-3159	-0-	399 1 503 9	2015 2	N	457	436 1	145	
*01	5859 X	3054	-0-	-2805	-0-	440 1 600 9	2014 2	N	545	599 1	91	
02	5180 X	4736	-0-	-444	-0-	630 1 504 9	3602 2	N	458	441 1	108	
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		108	

HIXON-LARSON 'B' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297230		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 9252 PERF.10057 - 15939		
10	1674 X	1279	-0-	-395	-0-	225 1 27 4	902 2	N	114	117 0	7	
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	362 1 8 4	1426 2	N	176	161 0	22	
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	437 1 16 4	1705 2	N	187	194 0	15	
01	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	170 1 29 4	747 2	N	140	153 0	2	
02	1848 N	1030	-0-	-818	-0-	113 1 41 4	743 2	N	121	117 0	6	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		133 9	N	NO RPT		6	

RITCHIE FARMS R UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 297233		COMPL. DATE 07/20/2018				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8337 - 13835		
10	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	2414 1 57 4	5093 2	N	2541	2550 0	96	
11	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	2749 1 241 4	7168 2	N	2747	2719 0	124	
12	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	2737 1 270 4	7518 2	N	2814	2832 0	106	
*01	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	3104 1 182 4	7359 2	N	2315	2321 0	100	
02	12292 X	9627	-0-	-2665	-0-	2159 1 558 4	4775 2	N	1941	1930 0	111	
03	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-		2135 9	N	NO RPT		111	

RITCHIE FARMS W UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 297234		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960		
10	4433 X	4232	-0-	-201	-0-	1184 1 26 4	2472 2	N	500	498 0	20	
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	1150 1 125 4	2694 2	N	464	464 0	20	
12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	999 1 102 4	2766 2	N	538	536 0	22	
*01	4371 X	3751	-0-	-620	-0-	983 1 56 4	2326 2	N	351	353 0	20	
02	4172 X	4087	-0-	-85	-0-	1039 1 266 4	2309 2	N	430	426 0	24	
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-		473 9	N	NO RPT		24	



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
WELL #: 22H RRCID -> 297240 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474											
10	1271 X	1130	-0-	-141	-0-	83 1 4 4	843 2 200 9	N	182	179 0	7
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	416 1 1 4	883 2 190 9	N	173	171 0	9
12	1271 X	1076	-0-	-195	-0-	87 1 2 4	835 2 152 9	N	138	145 0	2
*01	1271 X	1264	-0-	-7	-0-	86 1 9 4	965 2 204 9	N	185	186 0	1
02	1400 N	1102	-0-	-298	-0-	74 1 4 4	844 2 180 9	N	164	161 0	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A		WELL #: 203H		RRCID -> 297256		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 23135			
10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	2906 1 582 4	549 2 1294 9	N	1176	1165 0	97
11	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	3001 1 1252 4	701 2 1195 9	N	1086	1085 0	98
12	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	4837 1 976 4	3381 2 1219 9	N	1108	1092 0	114
*01	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	4792 1 1779 4	2041 2 1289 9	N	1172	1266 0	20
02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	3772 1 1905 4	186 2 1092 9	N	993	992 0	21
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

HIXON		WELL #: 37H		RRCID -> 297258		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9759 PERF.10373 - 17223			
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	948 1 29 4	2091 2 608 9	Y	553	533 1	164
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	860 1 54 4	2087 2 603 9	Y	548	530 1	182
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	998 1 49 4	2104 2 572 9	Y	520	562 1	140
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	919 1 82 4	1789 2 510 9	Y	464	455 1	149
02	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790	734 1 106 4	1534 2 416 9	Y	378	371 1	156
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2790			Y	NO RPT		156

HIXON		WELL #: 38H		RRCID -> 297259		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266			
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	988 1 34 4	2208 2 539 9	Y	490	472 1	149
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	848 1 51 4	2058 2 525 9	Y	477	479 1	147
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	866 1 43 4	1805 2 436 9	Y	396	435 1	108
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	802 1 72 4	1568 2 474 9	Y	431	408 1	131
02	DLQ G-10	2975	-0-	2975	2975	757 1 110 4	1612 2 496 9	Y	451	420 1	162
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2975			Y	NO RPT		162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B 13A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
		WELL #: 133H		RRCID -> 297282		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH		9536 PERF.10048 - 18368						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7936 X	4647	-0-	-3289	-0-	306	1	3110	2	N	1103	1088	0			44
						18	4	1213	9							
11	7680 X	4792	-0-	-2888	-0-	1199	1	2467	2	N	1022	1019	0			47
						2	4	1124	9							
12	7936 X	3214	-0-	-4722	-0-	240	1	2215	2	N	684	728	0			3
						7	4	752	9							
*01	4650 X	3592	-0-	-1058	-0-	207	1	2347	2	N	922	902	0			23
						24	4	1014	9							
02	4480 X	3844	-0-	-636	-0-	230	1	2612	2	N	900	907	0			16
						12	4	990	9							
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					16

ALTITO A 25A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297283		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH		9202 PERF. 9529 - 19410						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2046 X	1362	-0-	-684	-0-	184	1	444	2	N	661	630	0			79
						7	4	727	9							
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	240	1	483	2	N	603	591	0			91
						12	4	663	9							
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	203	1	466	2	N	703	692	0			102
						14	4	773	9							
*01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	212	1	546	2	N	550	571	0			81
						16	4	605	9							
02	1316 N	599	-0-	-717	-0-	163	1	211	2	N	189	207	0			63
						17	4	208	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MUMME RANCH ALLOCATION A		WELL #: 101H		RRCID -> 297290		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH		10187 PERF.10271 - 23599						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	400	1	941	2	Y	703	697	0			38
						19	4	773	9							
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	425	1	1158	2	Y	704	701	0			41
						16	4	774	9							
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	461	1	1056	2	Y	687	693	0			35
						29	4	756	9							
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	477	1	1127	2	Y	686	687	0			34
						27	4	755	9							
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	2035	417	1	900	2	Y	598	594	0			38
						60	4	658	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2035					Y	NO RPT					38

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C		WELL #: 3H		RRCID -> 297303		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH		9889 PERF.10364 - 20916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10478 X	9121	-0-	-1357	-0-	1772	1	5745	2	N	1396	1323	0			181
						68	4	1536	9							
11	10140 X	8456	-0-	-1684	-0-	2306	1	4636	2	N	1241	1238	0			184
						149	4	1365	9							
12	10137 X	9240	-0-	-897	-0-	1930	1	5760	2	N	1227	1255	0			156
						200	4	1350	9							
*01	9796 X	7731	-0-	-2065	-0-	1475	1	4769	2	N	1110	1142	0			124
						266	4	1221	9							
02	8792 X	6203	-0-	-2589	-0-	1117	1	3770	2	N	1125	1170	0			79
						78	4	1238	9							
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6417 X	5375	-0-	-1042	-0-	3027	1	577	2	N	1052	1038	0	87
						614	4	1157	9					
11	6480 X	6457	-0-	-23	-0-	3183	1	740	2	N	964	959	0	92
						1474	4	1060	9					
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	4685	1	3600	2	N	793	789	0	96
						1051	4	872	9					
*01	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	4781	1	2085	2	N	956	1036	0	16
						1768	4	1052	9					
02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	3819	1	194	2	N	858	855	0	19
						1741	4	944	9					
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			19
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640														
10	6076 X	3868	-0-	-2208	-0-	764	1	2294	2	N	596	557	0	39
						154	4	656	9					
11	5880 X	3833	-0-	-2047	-0-	750	1	1833	2	N	772	773	0	38
						401	4	849	9					
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	1196	1	3589	2	N	754	782	0	10
						226	4	829	9					
*01	4805 X	4424	-0-	-381	-0-	964	1	2399	2	N	664	662	0	12
						331	4	730	9					
02	4004 X	2978	-0-	-1026	-0-	730	1	1061	2	N	748	741	0	19
						364	4	823	9					
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			19
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746														
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	714	1	2141	2	N	425	425	0	17
						144	4	468	9					
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	753	1	1843	2	N	450	445	0	22
						332	4	495	9					
12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1233	1	3634	2	N	430	445	0	7
						241	4	473	9					
*01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1211	1	2882	2	N	428	426	0	9
						373	4	471	9					
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	1134	1	1648	2	N	508	505	0	12
						558	4	559	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597														
10	5828 X	3970	-0-	-1858	-0-	1015	1	1759	2	Y	960	965	0	54
						140	4	1056	9					
11	5640 X	4289	-0-	-1351	-0-	1241	1	2300	2	Y	602	591	0	65
						86	4	662	9					
12	5425 X	4376	-0-	-1049	-0-	1353	1	2286	2	Y	619	639	0	45
						56	4	681	9					
01	5332 X	4001	-0-	-1331	-0-	1184	1	2001	2	Y	656	603	0	98
						94	4	722	9					
02	DLQ G-10	3385	-0-	3385	3385	878	1	1683	2	Y	654	608	0	144
						105	4	719	9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3385					Y	NO RPT			144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886												
MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	621	1	2481	2	N	214	213 0
						65	4	235	9			28
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	272	1	851	2	N	188	216 0
						9	4	207	9			-0-
12	2883 X	442	-0-	-2441	-0-	87	1	352	2	N	1	1 0
						2	4	1	9			-0-
*01	3410 X	808	-0-	-2602	-0-	166	1	604	2	N	20	19 0
						16	4	22	9			1
02	3080 X	1093	-0-	-1987	-0-	120	1	824	2	N	107	103 0
						31	4	118	9			5
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT	5
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408												
10	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1298	1	7284	2	N	1117	1097 0
						190	4	1229	9			99
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	1399	1	5763	2	N	1132	1112 0
						35	4	1245	9			119
12	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	1816	1	7342	2	N	1165	1184 0
						65	4	1282	9			100
*01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	1159	1	5888	2	N	1078	1156 0
						157	4	1186	9			22
02	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	697	1	6468	2	N	1003	1006 0
						267	4	1103	9			19
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955												
10	11315 X	9162	-0-	-2153	-0-	492	1	7203	2	N	1305	1302 0
						31	4	1436	9			53
11	10950 X	8361	-0-	-2589	-0-	482	1	6563	2	N	1158	1143 0
						42	4	1274	9			68
12	11098 X	8703	-0-	-2395	-0-	458	1	6861	2	N	1221	1270 0
						41	4	1343	9			19
*01	10664 X	9265	-0-	-1399	-0-	321	1	7496	2	N	1240	1230 0
						84	4	1364	9			29
02	9632 X	8316	-0-	-1316	-0-	242	1	6603	2	N	1256	1249 0
						89	4	1382	9			36
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT	36
GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489												
10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	4	N	279	280 0
						307	9					15
11	1740 X	755	-0-	-985	-0-	454	2	1	4	N	273	272 0
						300	9					16
12	1798 X	843	-0-	-955	-0-	543	2	2	4	N	271	279 0
						298	9					8
*01	1488 X	533	-0-	-955	-0-	1	1	240	2	N	264	258 0
						2	4	290	9			14
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1680	2	275	9	N	250	237 0
										N	NO RPT	27
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	27

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886  
 RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	54 1	110 2	1 4	394 9	N	358	356 0			16
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	152 1	463 2	2 4	288 9	N	262	266 0			12
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	374 1	910 2	85 4	354 9	N	322	319 0			15
*01	589 X	408	-0-	-181	-0-	18 1	42 2	1 4	347 9	N	315	315 0			15
02	840 N	375	-0-	-465	-0-	25 1	59 2	5 4	286 9	N	260	258 0			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

-----  
 RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712

10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	37 1	79 2	1 4	364 9	N	331	328 0			15
11	570 X	499	-0-	-71	-0-	47 1	110 2	6 4	336 9	N	305	308 0			12
12	620 X	548	-0-	-72	-0-	60 1	138 2	16 4	334 9	N	304	303 0			13
*01	620 X	590	-0-	-30	-0-	72 1	162 2	7 4	349 9	N	317	316 0			14
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	192 1	512 2	18 4	295 9	N	268	266 0			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

-----  
 MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363

10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	522 1	1931 2	31 4	733 9	N	666	675 0			76
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	541 1	1707 2	47 4	635 9	N	577	588 0			65
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	557 1	1680 2	65 4	680 9	N	618	598 0			85
*01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	452 1	1481 2	57 4	624 9	N	567	593 0			59
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	540 1	1303 2	127 4	488 9	N	444	427 0			76
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76

-----  
 JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297407 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 10202 - 16981

10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	575 1	958 2	24 4	427 9	N	388	418 0			189
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	531 1	640 2	353 9		N	321	334 0			176
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	622 1	590 2	361 9		N	328	273 0			231
*01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	610 1	526 2	307 9		N	279	248 0			262
02	896 X	896	-0-	-0-	-0-	378 1	211 2	307 9		N	279	257 0			284
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				284

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT			//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
			//CONT.// 102886		WELL #:	3H	RRCID -> 297408	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH	9788	PERF.10082 - 16996
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	705 1 26 4	1111 2 359 9	N	326	357 0	168
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	703 1 342 9	865 2	N	311	310 0	169
12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	529 1 297 9	504 2	N	270	238 0	201
*01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	487 1 234 9	424 2	N	213	204 0	210
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	342 1 287 9	240 2	N	261	215 0	256
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 297409	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	9834	PERF.10533 - 17067		
10	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	409 1 16 4	654 2 344 9	N	313	295 0	168
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	337 1 370 9	416 2	N	336	330 0	174
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	453 1 380 9	439 2	N	345	270 0	249
*01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	296 1 378 9	256 2	N	344	283 0	310
02	923 X	923	-0-	-0-	-0-	309 1 458 9	156 2	N	416	328 0	398
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		398
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 297410	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH	9462	PERF.10200 - 16601		
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	165 1 5 4	258 2 139 9	N	126	122 0	71
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	240 1 156 9	292 2	N	142	142 0	71
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	246 1 122 9	231 2	N	111	96 0	86
*01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	149 1 121 9	125 2	N	110	93 0	103
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	131 1 162 9	56 2	N	147	109 0	141
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
RITCHIE FARMS P UNIT			WELL #:	89H	RRCID -> 297416	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8456 - 14317		
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	256 1 6 4	535 2 364 9	N	331	328 0	15
11	1380 X	1106	-0-	-274	-0-	227 1 26 4	545 2 308 9	N	280	283 0	12
12	1426 X	1140	-0-	-286	-0-	227 1 42 4	560 2 311 9	N	283	283 0	12
*01	1426 X	880	-0-	-546	-0-	160 1 9 4	377 2 334 9	N	304	302 0	14
02	1036 N	919	-0-	-117	-0-	166 1 58 4	396 2 299 9	N	272	270 0	16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886									
RITCHIE FARMS T UNIT			WELL #: 105H		RRCID -> 297418	COMPL. DATE 01/13/2016	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 8349	- 13286			
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	483 X	483	-0-	-0-	-0-	6 1	12 2	N	423	422 0		18
11	720 X	594	-0-	-126	-0-	465 9	46 1	N	382	382 0		18
12	662 X	662	-0-	-0-	-0-	4 4	420 9	N	425	428 0		15
*01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	50 1	143 2	N	407	402 0		20
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1 4	468 9	N	383	381 0		22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75 1	155 2	N	NO RPT			22
						10 4	448 9	N				
						39 1	105 2	N				
						3 4	421 9	N				

  

RITCHIE FARMS U UNIT			WELL #: 119H		RRCID -> 297419	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 7687	PERF. 8234	- 13262			
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	3 1	511 2	N	465	431 0		78
11	720 X	573	-0-	-147	-0-	512 9	28 2	N	495	490 0		83
12	620 X	584	-0-	-36	-0-	28 2	545 9	N	504	521 0		66
*01	1023 X	432	-0-	-591	-0-	30 2	554 9	N	370	381 0		55
02	532 N	426	-0-	-106	-0-	25 2	407 9	N	371	384 0		42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 2	408 9	N	NO RPT			42

  

RITCHIE FARMS N UNIT			WELL #: 83H		RRCID -> 297420	COMPL. DATE 06/21/2015	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8386	- 15624			
10	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	289 1	606 2	N	484	482 0		23
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	6 4	532 9	N	510	511 0		22
12	1736 X	1465	-0-	-271	-0-	328 1	763 2	N	532	532 0		22
*01	1736 X	1090	-0-	-646	-0-	39 4	561 9	N	465	470 0		17
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	230 1	623 2	N	449	439 0		27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 4	585 9	N	NO RPT			27
						167 1	401 2	N				
						10 4	512 9	N				
						344 1	888 2	N				
						52 4	494 9	N				

  

RITCHIE FARMS U UNIT			WELL #: 117H		RRCID -> 297421	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 7677	PERF. 8179	- 12784			
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	72 2	504 9	N	458	516 0		29
11	930 X	535	-0-	-395	-0-	1 1	91 2	N	403	307 0		125
12	1054 X	1044	-0-	-10	-0-	443 9	4 1	N	691	743 0		73
*01	1054 X	815	-0-	-239	-0-	760 9	3 1	N	595	591 0		77
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	3 1	157 2	N	592	594 0		75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	655 9	5 1	N	NO RPT			75
						651 9	299 2	N				

-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.//		102886											
RITCHIE FARMS U UNIT		WELL #:		118H		RRCID -> 297422			COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	2	1	456	2	N	508	443	0		88
						559	9								
11	900 X	706	-0-	-194	-0-	1	1	158	2	N	497	506	0		79
						547	9								
12	930 X	496	-0-	-434	-0-	30	2	466	9	N	424	458	0		45
*01	1023 X	502	-0-	-521	-0-	25	2	477	9	N	434	431	0		48
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	351	353	0		46
						386	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
-----															
RITCHIE FARMS U UNIT		WELL #:		120H		RRCID -> 297423			COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600			
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	32	2	285	9	N	259	211	0		52
						33	2	558	9	N	507	483	0		76
11	1170 X	591	-0-	-579	-0-	7	1	458	2	N	333	366	0		43
						366	9								
12	1209 X	831	-0-	-378	-0-	4	1	231	2	N	426	428	0		41
*01	1209 X	704	-0-	-505	-0-	469	9								
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	2	1	135	2	N	257	267	0		31
						283	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
-----															
RITCHIE FARMS T UNIT		WELL #:		103H		RRCID -> 297424			COMPL. DATE 01/11/2016			TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688			
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	78	1	174	2	N	304	303	0		13
						1	4	334	9						
11	1290 X	237	-0-	-1053	-0-	9	1	22	2	N	186	191	0		8
						1	4	205	9						
12	1333 X	381	-0-	-952	-0-	24	1	67	2	N	263	259	0		12
						1	4	289	9						
*01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	294	1	681	2	N	286	284	0		14
						10	4	315	9						
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	211	211	0		14
						4	4	232	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
-----															
GUTTMAN ALLOCATION A		WELL #:		10H		RRCID -> 297425			COMPL. DATE 07/24/2019			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827			
10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4845	2	4	4	N	722	727	0		37
						794	9								
11	5160 X	4366	-0-	-794	-0-	3	1	3638	2	N	646	649	0		34
						14	4	711	9						
12	5332 X	4434	-0-	-898	-0-	2	1	3665	2	N	691	696	0		29
						7	4	760	9						
*01	5642 X	5295	-0-	-347	-0-	16	1	4450	2	N	727	715	0		41
						29	4	800	9						
02	5096 X	5031	-0-	-65	-0-	4119	2	1	4	N	828	769	0		100
						911	9								
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT				100



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886											
GUTTMAN PSA			WELL #:	3H	RRCID ->	297426	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8338 - 16300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	5363 X	2820	-0-	-2543	-0-	1685	2	1	4	N	1031	1043	0	50
						1134	9							
11	4440 X	2538	-0-	-1902	-0-	1482	2	5	4	N	955	960	0	45
						1051	9							
12	4588 X	2554	-0-	-2034	-0-	1	1	1525	2	N	932	939	0	38
						3	4	1025	9					
*01	4464 X	2896	-0-	-1568	-0-	8	1	1947	2	N	841	835	0	44
						16	4	925	9					
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	2693	2	1	4	N	805	752	0	97
						886	9							
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			97

RITCHIE FARMS W UNIT			WELL #:	133H	RRCID ->	297427	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8229 - 15914		
10	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	401	1	836	2	N	499	494	0	22
						9	4	549	9					
11	1800 X	1739	-0-	-61	-0-	354	1	830	2	N	469	474	0	17
						39	4	516	9					
12	1860 X	1486	-0-	-374	-0-	240	1	667	2	N	505	502	0	20
						23	4	556	9					
*01	1798 X	1444	-0-	-354	-0-	270	1	640	2	N	471	470	0	21
						16	4	518	9					
02	1624 N	1096	-0-	-528	-0-	197	1	429	2	N	380	380	0	21
						52	4	418	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

RITCHIE FARMS W UNIT			WELL #:	129H	RRCID ->	297428	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	8340 - 15641		
10	1581 X	1338	-0-	-243	-0-	250	1	521	2	N	511	508	0	21
						5	4	562	9					
11	1950 X	1290	-0-	-660	-0-	226	1	524	2	N	469	471	0	19
						24	4	516	9					
12	2015 X	1948	-0-	-67	-0-	364	1	973	2	N	508	508	0	19
						52	4	559	9					
*01	2015 X	1026	-0-	-989	-0-	151	1	356	2	N	462	462	0	19
						11	4	508	9					
02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	659	1	1455	2	N	442	438	0	23
						177	4	486	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

HIXON-TROUT C UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	297429	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	9634 - 14197		
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	462	1	776	2	N	243	167	0	112
						11	4	267	9					
11	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	321	1	499	2	N	219	255	0	76
						22	4	241	9					
12	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	376	1	519	2	N	216	196	0	96
						1	4	238	9					
*01	1519 X	1043	-0-	-476	-0-	389	1	362	2	N	247	236	0	107
						20	4	272	9					
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	894	1	931	2	N	227	220	0	114
						44	4	250	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886									
HIXON-TROUT C UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 297430	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	9681 - 13979	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	431 1 8 4	714 2 128 9	N	116	97 0	56	
11	1500 X	715	-0-	-785	-0-	225 1 20 4	353 2 117 9	N	106	125 0	37	
12	1550 X	740	-0-	-810	-0-	247 1 1 4	345 2 147 9	N	134	116 0	55	
*01	1550 X	905	-0-	-645	-0-	421 1 18 4	352 2 114 9	N	104	114 0	45	
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	543 1 15 4	537 2 108 9	N	98	90 0	53	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53	

HIXON-TROUT C UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 297431	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9587 - 14122	
10	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	409 1 6 4	685 2 338 9	N	307	242 0	134	
11	1470 X	1296	-0-	-174	-0-	387 1 20 4	578 2 311 9	N	283	315 0	102	
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	541 1 2 4	751 2 327 9	N	297	279 0	120	
*01	1426 X	873	-0-	-553	-0-	326 1 20 4	347 2 180 9	N	164	207 0	77	
02	1204 N	439	-0-	-765	-0-	121 1 7 4	125 2 186 9	N	169	161 0	85	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85	

DE LA GARZA			WELL #:	3H	RRCID -> 297437	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8336 - 14428	
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	1319 2 986 9	1 4	N	896	911 0	41	
11	2550 X	2256	-0-	-294	-0-	1 1 5 4	1426 2 824 9	N	749	750 0	40	
12	2635 X	2622	-0-	-13	-0-	1 1 3 4	1815 2 803 9	N	730	737 0	33	
*01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	12 1 21 4	3191 2 845 9	N	768	764 0	37	
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	2480 2	772 9	N	702	657 0	82	
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		82	

GARCIA C-D UNIT			WELL #:	60H	RRCID -> 297444	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8828 - 16905	
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	226 1 35 4	3053 2 72 9	N	65	65 0	1	
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	217 1 40 4	2915 2 84 9	N	76	75 0	2	
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	239 1 14 4	582 2 14 9	N	13	15 0	-0-	
*01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	29 1 6 4	218 2 182 9	N	165	164 0	1	
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	50 1 3 4	359 2 128 9	N	116	117 0	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886											
WHITWELL D UNIT			WELL #: 17H		RRCID -> 297445			COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	21	1	1246	2	N	300	307	0	20
						1	4	330	9					
11	4110 X	2267	-0-	-1843	-0-	35	1	1804	2	N	387	367	0	40
						2	4	426	9					
12	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	51	1	2397	2	N	328	345	0	23
						1	4	361	9					
*01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	2	N	336	333	0	26
						3	4	370	9					
02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	2	N	311	326	0	10
						3	4	342	9					
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			10
-----														
WHITWELL A UNIT			WELL #: 20H		RRCID -> 297446			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894			
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	313	306	0	28
						344	9							
11	840 X	784	-0-	-56	-0-	6	1	326	2	N	410	416	0	22
						1	4	451	9					
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	358	356	0	24
*01	465 X	458	-0-	-7	-0-	3	1	121	2	N	304	307	0	21
						334	9							
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	305	309	0	16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----														
WHITWELL A UNIT			WELL #: 24H		RRCID -> 297447			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 14529			
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	24	1	1467	2	N	324	325	0	21
						1	4	356	9					
11	1920 X	1584	-0-	-336	-0-	23	1	1198	2	N	328	326	0	23
						2	4	361	9					
12	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	30	1	1400	2	N	368	365	0	26
						405	9							
*01	2108 X	1737	-0-	-371	-0-	30	1	1330	2	N	341	343	0	24
						2	4	375	9					
02	1904 X	1629	-0-	-275	-0-	29	1	1258	2	N	309	319	0	13
						2	4	340	9					
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			13
-----														
WHITWELL D UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 297448			COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 14751			
10	2480 X	1743	-0-	-737	-0-	22	1	1342	2	N	344	344	0	15
						1	4	378	9					
11	2400 X	1141	-0-	-1259	-0-	16	1	823	2	N	274	267	0	22
						1	4	301	9					
12	2480 X	535	-0-	-1945	-0-	4	1	172	2	N	326	323	0	25
						359	9							
*01	1891 X	547	-0-	-1344	-0-	4	1	159	2	N	349	352	0	22
						384	9							
02	1064 N	699	-0-	-365	-0-	8	1	347	2	N	312	319	0	14
						1	4	343	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
WHITWELL D UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	2013	-0-	-374	-0-	26	1 1588	1 4 398	2 9	N	362	355	0	21
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	31	1 1584	2 4 377	2 9	N	343	339	0	25
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	40	1 1906	1 4 408	2 9	N	371	372	0	24
*01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	38	1 1670	3 4 396	2 9	N	360	348	0	36
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	35	1 1534	2 4 374	2 9	N	340	360	0	15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
WHITWELL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692														
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	33	1 1993	1 4 502	2 9	N	456	454	0	30
11	2430 X	810	-0-	-1620	-0-	7	1 377	426 9	2 9	N	387	389	0	28
12	2232 X	873	-0-	-1359	-0-	7	1 336	530 9	2 9	N	482	475	0	35
*01	2542 X	2008	-0-	-534	-0-	27	1 1189	2 4 790	2 9	N	718	705	0	48
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	46	1 2035	2 4 644	2 9	N	585	606	0	25
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			25
WHITWELL J UNIT WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 14132														
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	97	1 5855	4 4 899	2 9	N	817	820	0	47
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	99	1 5129	7 4 895	2 9	N	814	807	0	54
12	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	114	1 5368	2 4 857	2 9	N	779	781	0	52
*01	6851 X	6022	-0-	-829	-0-	116	1 5071	8 4 827	2 9	N	752	756	0	48
02	6188 X	5486	-0-	-702	-0-	106	1 4617	6 4 757	2 9	N	688	705	0	29
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			29
LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945														
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	1690	1 2882	4 4 970	2 9	N	882	888	0	64
11	5850 X	5533	-0-	-317	-0-	1573	1 2929	89 4 942	2 9	N	856	790	0	130
12	5580 X	5516	-0-	-64	-0-	1665	1 2807	64 4 980	2 9	N	891	971	0	50
*01	5704 X	4934	-0-	-770	-0-	1447	1 2438	110 4 939	2 9	N	854	787	0	117
02	5152 X	4061	-0-	-1091	-0-	1060	1 2023	129 4 849	2 9	N	772	713	0	176
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	1106 1	1887 2	110 4	837 9	N	761	771 0				62
11	4080 X	3228	-0-	-852	-0-	836 1	1556 2	58 4	778 9	N	707	693 0				76
12	4123 X	2420	-0-	-1703	-0-	600 1	1022 2	24 4	774 9	N	704	729 0				51
*01	3937 X	2181	-0-	-1756	-0-	480 1	809 2	48 4	844 9	N	767	722 0				96
02	3556 X	910	-0-	-2646	-0-	198 1	405 2	23 4	284 9	N	258	345 0				9
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					9
-----																
LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928																
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	1112 1	1891 2	113 4	711 9	N	646	636 0				52
11	3510 X	3273	-0-	-237	-0-	855 1	1590 2	58 4	770 9	N	700	687 0				65
12	3565 X	3263	-0-	-302	-0-	980 1	1660 2	37 4	586 9	N	533	565 0				33
*01	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	1056 1	1771 2	74 4	799 9	N	726	655 0				104
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	1272 1	2354 2	185 4	663 9	N	603	538 0				169
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					169
-----																
LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433																
10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	397 1	675 2	43 4	554 9	N	504	503 0				40
11	2280 X	1839	-0-	-441	-0-	439 1	826 2	23 4	551 9	N	501	503 0				38
12	1860 X	1771	-0-	-89	-0-	468 1	788 2	20 4	495 9	N	450	460 0				28
*01	1674 X	1448	-0-	-226	-0-	317 1	523 2	27 4	581 9	N	528	481 0				75
02	1708 N	1070	-0-	-638	-0-	182 1	331 2	28 4	529 9	N	481	444 0				112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
-----																
LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820																
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	247 1	427 2	20 4	304 9	N	276	278 0				22
11	1290 X	1004	-0-	-286	-0-	246 1	453 2	20 4	285 9	N	259	247 0				34
12	992 X	907	-0-	-85	-0-	207 1	339 2	8 4	353 9	N	321	333 0				22
*01	992 X	768	-0-	-224	-0-	156 1	261 2	13 4	338 9	N	307	278 0				51
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	186 1	351 2	21 4	334 9	N	304	287 0				68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'A' UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
10	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	335 1 32 4	1351 2 179 9	N	163	158 0	14
11	630 X	460	-0-	-170	-0-	70 1 2 4	249 2 139 9	N	126	129 0	11
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	123 1 5 4	477 2 194 9	N	176	170 0	17
*01	1891 X	590	-0-	-1301	-0-	97 1 14 4	394 2 85 9	N	77	92 0	2
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	74 1 27 4	496 2 80 9	N	73	73 0	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
LEHMAN E UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 297461	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 8672 - 13567			
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	150 1 13 4	266 2 316 9	N	287	287 0	22
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	153 1 14 4	281 2 281 9	N	255	246 0	31
12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	256 1 12 4	435 2 330 9	N	300	316 0	15
*01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	282 1 22 4	496 2 310 9	N	282	264 0	33
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	186 1 41 4	325 2 226 9	N	205	193 0	45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----											
MUMME-REED UNIT			WELL #:	112H	RRCID -> 297465	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 10307 - 15422			
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	524 1 25 4	1227 2 878 9	N	798	797 0	39
11	3210 X	2683	-0-	-527	-0-	565 1 21 4	1539 2 558 9	N	507	508 0	38
12	3317 X	2608	-0-	-709	-0-	572 1 36 4	1294 2 706 9	N	642	640 0	40
*01	3317 X	2844	-0-	-473	-0-	603 1 38 4	1411 2 792 9	N	720	726 0	34
02	2660 X	2614	-0-	-46	-0-	543 1 79 4	1165 2 827 9	N	752	730 0	56
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		56
-----											
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 297467	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 9839 - 15580			
10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	840 1 84 4	3406 2 229 9	N	208	205 0	20
11	2610 X	2237	-0-	-373	-0-	413 1 8 4	1561 2 255 9	N	232	225 0	27
12	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	419 1 9 4	1761 2 267 9	N	243	258 0	12
*01	4557 X	3423	-0-	-1134	-0-	598 1 87 4	2294 2 444 9	N	404	409 0	7
02	4116 X	2692	-0-	-1424	-0-	289 1 85 4	1948 2 370 9	N	336	336 0	7
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886									
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 297469	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9893 - 15693	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	845 X	845	-0-	-0-	-0-	147 1	583 2	N	90	88 0	8	
						16 4	99 9					
11	780 X	779	-0-	-1	-0-	144 1	511 2	N	109	106 0	11	
						4 4	120 9					
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	304 1	1045 2	N	167	163 0	15	
						17 4	184 9					
*01	837 X	576	-0-	-261	-0-	95 1	381 2	N	77	90 0	2	
						15 4	85 9					
02	756 X	560	-0-	-196	-0-	49 1	329 2	N	153	152 0	3	
						14 4	168 9					
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		3	
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 297471	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9861 - 15329	
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	138 1	554 2	N	298	286 0	24	
						10 4	328 9					
11	1470 X	385	-0-	-1085	-0-	34 1	130 2	N	201	209 0	16	
						221 9						
12	1488 X	491	-0-	-997	-0-	73 1	254 2	N	145	146 0	15	
						4 4	160 9					
*01	1116 X	742	-0-	-374	-0-	122 1	448 2	N	144	157 0	2	
						14 4	158 9					
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35 1	244 2	N	108	108 0	2	
						21 4	119 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 297472	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	9980 - 15613	
10	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	354 1	1380 2	N	104	103 0	10	
						53 4	114 9					
11	1410 X	1285	-0-	-125	-0-	251 1	928 2	N	91	93 0	8	
						6 4	100 9					
12	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	343 1	1361 2	N	94	90 0	12	
						9 4	103 9					
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	604 1	2267 2	N	131	141 0	2	
						91 4	144 9					
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	209 1	1418 2	N	217	215 0	4	
						57 4	239 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
HIXON-TROUT ALLOCATION			WELL #:	1H	RRCID -> 297473	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9525 - 14318	
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	697 1	1190 2	N	307	252 0	98	
						10 4	338 9					
11	2190 X	2051	-0-	-139	-0-	710 1	1066 2	N	218	222 0	94	
						35 4	240 9					
12	1767 X	1741	-0-	-26	-0-	628 1	921 2	N	173	187 0	80	
						2 4	190 9					
*01	2232 X	961	-0-	-1271	-0-	417 1	494 2	N	8	76 0	12	
						41 4	9 9					
02	1904 N	420	-0-	-1484	-0-	162 1	250 2	N	3	13 0	2	
						5 4	3 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 14212															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	447 1	738 2	8 4	440 9	N	400	334 0			169
11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	418 1	642 2	19 4	362 9	N	329	377 0			121
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	877 1	1203 2	3 4	420 9	N	382	339 0			164
*01	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	604 1	610 2	36 4	356 9	N	324	345 0			143
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	631 1	656 2	30 4	312 9	N	284	281 0			146
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 14165															
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	66 1	107 2	1 4	179 9	N	163	106 0			84
11	1140 X	397	-0-	-743	-0-	78 1	117 2	3 4	199 9	N	181	196 0			69
12	496 X	472	-0-	-24	-0-	101 1	140 2	231 9		N	210	195 0			84
*01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	149 1	152 2	11 4	224 9	N	204	201 0			87
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	135 1	139 2	7 4	187 9	N	170	172 0			85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297476 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354															
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	209 1	333 2	2 4	221 9	N	201	122 0			94
11	960 X	745	-0-	-215	-0-	200 1	308 2	16 4	221 9	N	201	226 0			69
12	992 X	608	-0-	-384	-0-	150 1	209 2	249 9		N	226	202 0			93
*01	775 X	676	-0-	-99	-0-	229 1	242 2	15 4	190 9	N	173	186 0			80
02	700 N	494	-0-	-206	-0-	145 1	141 2	6 4	202 9	N	184	173 0			91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 14199															
10	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	640 1	1038 2	9 4	218 9	N	198	170 0			80
11	1980 X	1801	-0-	-179	-0-	609 1	926 2	38 4	228 9	N	207	209 0			78
12	2046 X	1341	-0-	-705	-0-	435 1	609 2	1 4	296 9	N	269	234 0			113
*01	2046 X	1186	-0-	-860	-0-	460 1	422 2	23 4	281 9	N	255	262 0			106
02	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	512 1	540 2	13 4	209 9	N	190	196 0			100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	313 1	529 2	6 4	175 9	N	159	102 0				84
11	2070 X	1544	-0-	-526	-0-	530 1	762 2	15 4	237 9	N	215	223 0				76
12	2170 X	1307	-0-	-863	-0-	460 1	644 2	1 4	202 9	N	184	182 0				78
*01	2170 X	979	-0-	-1191	-0-	356 1	379 2	22 4	222 9	N	202	196 0				84
02	1428 N	893	-0-	-535	-0-	327 1	335 2	16 4	215 9	N	195	179 0				100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163																
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	266 1	1080 2	22 4	197 9	N	179	183 0				13
11	2610 X	1387	-0-	-1223	-0-	247 1	911 2	6 4	223 9	N	203	197 0				19
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	343 1	1335 2	13 4	187 9	N	170	176 0				13
*01	1550 X	1407	-0-	-143	-0-	241 1	940 2	37 4	189 9	N	172	182 0				3
02	1288 N	1211	-0-	-77	-0-	129 1	866 2	38 4	178 9	N	162	162 0				3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874																
10	1736 X	1228	-0-	-508	-0-	182 1	748 2	17 4	281 9	N	255	245 0				23
11	1650 X	435	-0-	-1215	-0-	45 1	152 2	1 4	237 9	N	215	222 0				16
12	1767 X	1597	-0-	-170	-0-	284 1	1168 2	7 4	138 9	N	125	135 0				6
*01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	455 1	1740 2	68 4	84 9	N	76	80 0				2
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	211 1	1423 2	66 4	169 9	N	154	153 0				3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537																
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	319 1	673 2	7 4	622 9	N	565	563 0				25
11	1500 X	1410	-0-	-90	-0-	245 1	571 2	29 4	565 9	N	514	517 0				22
12	1550 X	1314	-0-	-236	-0-	179 1	477 2	22 4	636 9	N	578	575 0				25
*01	1612 X	1012	-0-	-600	-0-	155 1	365 2	10 4	482 9	N	438	436 0				27
02	1316 N	985	-0-	-331	-0-	132 1	287 2	37 4	529 9	N	481	484 0				24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL E UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
		WELL #: 2H		RRCID -> 297488		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH		9441 PERF.10216 - 17067		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	619 1	954 2	N	309	345 0		174
						22 4	340 9					
11	2490 X	1782	-0-	-708	-0-	659 1	829 2	N	267	295 0		146
						294 9						
12	2573 X	1492	-0-	-1081	-0-	635 1	605 2	N	229	202 0		173
						252 9						
*01	2573 X	1100	-0-	-1473	-0-	424 1	397 2	N	254	200 0		227
						279 9						
02	1652 N	687	-0-	-965	-0-	266 1	59 2	N	329	251 0		305
						362 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			305
-----												
HIXON-LARSON 'C' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297501		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH		9205 PERF. 9720 - 15438		
10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	384 1	1521 2	N	259	260 0		18
						43 4	285 9					
11	2400 X	2360	-0-	-40	-0-	412 1	1602 2	N	307	297 0		28
						8 4	338 9					
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	677 1	2614 2	N	276	286 0		18
						28 4	304 9					
*01	2480 X	1744	-0-	-736	-0-	316 1	1226 2	N	148	164 0		2
						39 4	163 9					
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	408 1	2714 2	N	223	222 0		3
						141 4	245 9					
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			3
-----												
HIXON-LARSON 'A' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297508		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH		9314 PERF. 9855 - 16054		
10	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	405 1	1631 2	N	139	139 0		12
						38 4	153 9					
11	3120 X	1542	-0-	-1578	-0-	264 1	1041 2	N	211	204 0		19
						5 4	232 9					
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	849 1	3074 2	N	181	182 0		18
						42 4	199 9					
*01	2232 X	1718	-0-	-514	-0-	305 1	1139 2	N	213	230 0		1
						40 4	234 9					
02	2016 X	135	-0-	-1881	-0-	4 1	24 2	N	95	94 0		2
						2 4	105 9					
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			2
-----												
JOHNSON-KINSEL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297509		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH		9432 PERF.10131 - 16873		
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	390 1	592 2	N	147	126 0		74
						15 4	162 9					
11	1200 X	1050	-0-	-150	-0-	402 1	496 2	N	138	142 0		70
						152 9						
12	1240 X	799	-0-	-441	-0-	347 1	330 2	N	111	101 0		80
						122 9						
*01	1240 X	730	-0-	-510	-0-	338 1	283 2	N	99	88 0		91
						109 9						
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	643 1	359 2	N	110	91 0		110
						121 9						
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	424 1	1460 2	16 4	396 9	N	360	362 0		37
11	2640 X	2169	-0-	-471	-0-	572 1	1147 2	40 4	410 9	N	373	347 0		63
12	2728 X	2090	-0-	-638	-0-	431 1	1230 2	49 4	380 9	N	345	365 0		43
*01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	483 1	1565 2	89 4	480 9	N	436	438 0		41
02	2128 X	1820	-0-	-308	-0-	311 1	1049 2	17 4	443 9	N	403	408 0		36
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			36
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297519 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002														
10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	671 1	2725 2	64 4	197 9	N	179	174 0		17
11	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	426 1	1548 2	11 4	178 9	N	162	165 0		14
12	2108 X	1776	-0-	-332	-0-	319 1	1400 2	6 4	51 9	N	46	57 0		3
*01	3658 X	1054	-0-	-2604	-0-	173 1	723 2	36 4	122 9	N	111	112 0		2
02	3304 X	989	-0-	-2315	-0-	108 1	730 2	32 4	119 9	N	108	108 0		2
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			2
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297520 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819														
10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	256 1	1023 2	27 4	193 9	N	175	178 0		11
11	2430 X	259	-0-	-2171	-0-	48 1	180 2	31 9	59 9	N	28	39 0		-0-
12	1426 X	300	-0-	-1126	-0-	44 1	196 2	1 4	59 9	N	54	54 0		-0-
*01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2	1 0		1
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	131 1	913 2	79 4	75 9	N	68	67 0		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784														
10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	162 1	645 2	17 4	208 9	N	189	189 0		13
11	2430 X	202	-0-	-2228	-0-	34 1	128 2	40 9		N	36	49 0		-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
*01	2511 X	21	-0-	-2490	-0-	3 1	15 2	1 4	2 9	N	2	1 0		1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56 1	379 2	16 4	59 9	N	54	54 0		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	698 1 64 4	1537 2 626 9	N	569	576 0	51		
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	854 1 64 4	1777 2 653 9	N	594	587 0	58		
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	873 1 101 4	1384 2 622 9	N	565	566 0	57		
*01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	968 1 91 4	1993 2 609 9	N	554	571 0	40		
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	871 1 84 4	1845 2 547 9	N	497	452 0	85		
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		85		
RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777													
10	11315 X	7497	-0-	-3818	-0-	1702 1 41 4	3524 2 2230 9	N	2027	2038 0	77		
11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	2184 1 185 4	5774 2 3310 9	N	3009	2934 0	152		
12	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	3067 1 300 4	8435 2 3628 9	N	3298	3327 0	123		
*01	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	3279 1 194 4	7743 2 3010 9	N	2736	2738 0	121		
02	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	2353 1 602 4	5218 2 2541 9	N	2310	2305 0	126		
03	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			N	NO RPT		126		
ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755													
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	132 1 6 4	1335 2 413 9	Y	375	371 0	12		
11	4380 X	1799	-0-	-2581	-0-	493 1 1 4	1000 2 305 9	Y	277	276 0	13		
12	4526 X	1218	-0-	-3308	-0-	94 1 5 4	866 2 253 9	Y	230	238 0	5		
01	1891 X	1544	-0-	-347	-0-	101 1 8 4	1164 2 271 9	Y	246	247 0	4		
02	DLQ G-10	948	-0-	948	948	61 1 3 4	693 2 191 9	Y	174	172 0	6		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	948			Y	NO RPT		6		
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460													
10	560 X	560	-0-	-0-	-0-	189 1 27 4	99 2 245 9	N	223	223 0	-0-		
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	551 1 93 4	123 2 249 9	N	226	226 0	-0-		
12	899 X	521	-0-	-378	-0-	113 1 14 4	46 2 348 9	N	316	292 0	24		
*01	899 X	382	-0-	-517	-0-	58 1 16 4	23 2 285 9	N	259	277 0	6		
02	952 N	416	-0-	-536	-0-	83 1 23 4	45 2 265 9	N	241	233 0	14		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886														
ALTITO A		WELL #: 354H		RRCID -> 297526		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	360	1	3688	2	Y	235	244	0			4
						17	4	259	9							
11	4890 X	4256	-0-	-634	-0-	1078	1	2825	2	Y	318	296	0			26
						3	4	350	9							
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	463	1	4322	2	Y	312	337	0			1
						11	4	343	9							
01	5053 X	4493	-0-	-560	-0-	327	1	3746	2	Y	356	350	0			7
						28	4	392	9							
02	DLQ G-10	6192	-0-	6192	6192	458	1	5215	2	Y	430	431	0			6
						46	4	473	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6192					Y	NO RPT					6
ALTITO A		WELL #: 356H		RRCID -> 297527		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264						
10	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	99	1	1012	2	Y	169	181	0			3
						8	4	186	9							
11	3930 X	977	-0-	-2953	-0-	128	1	607	2	Y	219	200	0			22
						1	4	241	9							
12	4061 X	1442	-0-	-2619	-0-	116	1	1024	2	Y	270	292	0			-0-
						5	4	297	9							
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	352	1	3982	2	Y	129	127	0			2
						80	4	142	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	0			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALTITO A		WELL #: 355H		RRCID -> 297528		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195						
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	146	1	1467	2	Y	401	403	0			10
						7	4	441	9							
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	398	1	2265	2	Y	349	340	0			19
						4	4	384	9							
12	2697 X	1804	-0-	-893	-0-	160	1	1396	2	Y	222	241	0			-0-
						4	4	244	9							
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	196	1	2211	2	Y	356	344	0			12
						16	4	392	9							
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	91	1	1011	2	Y	288	291	0			9
						1	4	317	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1420					Y	NO RPT					9
ALTITO A 30B UNIT		WELL #: 3010H		RRCID -> 297529		COMPL. DATE 02/08/2016				TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376						
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	320	1	133	2	N	228	228	0			-0-
						54	4	251	9							
11	1260 X	593	-0-	-667	-0-	245	1	46	2	N	230	230	0			-0-
						49	4	253	9							
12	1302 X	540	-0-	-762	-0-	86	1	32	2	N	373	341	0			32
						12	4	410	9							
*01	1302 X	391	-0-	-911	-0-	51	1	27	2	N	271	255	0			48
						15	4	298	9							
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	257	1	129	2	N	334	355	0			27
						80	4	367	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
		WELL #: 216H		RRCID -> 297530		COMPL. DATE 03/03/2019		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9567 - 13993		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	182 1	430 2	Y	228	206 0		35
						7 4	251 9					
11	1080 X	965	-0-	-115	-0-	221 1	440 2	Y	266	267 0		34
						11 4	293 9					
12	1116 X	818	-0-	-298	-0-	186 1	426 2	Y	175	181 0		28
						13 4	193 9					
01	1116 X	880	-0-	-236	-0-	184 1	488 2	Y	176	183 0		21
						14 4	194 9					
02	DLQ G-10	453	-0-	453	453	150 1	199 2	Y	80	61 0		40
						16 4	88 9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			40
-----												
ALTITO A		WELL #: 358H		RRCID -> 297531		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9915 - 16746		
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	143 1	1455 2	Y	360	358 0		14
						9 4	396 9					
11	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	543 1	1104 2	Y	341	335 0		20
						1 4	375 9					
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	90 1	838 2	Y	261	275 0		6
						4 4	287 9					
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	200 1	2344 2	Y	359	360 0		5
						12 4	395 9					
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	77 1	875 2	Y	284	284 0		5
						5 4	312 9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1269			Y	NO RPT			5
-----												
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297532		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9802 - 15631		
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1072 1	4281 2	N	167	174 0		10
						112 4	184 9					
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	842 1	3107 2	N	147	143 0		14
						18 4	162 9					
12	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	1205 1	4700 2	N	192	182 0		24
						40 4	211 9					
*01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1115 1	4281 2	N	159	178 0		5
						167 4	175 9					
02	5096 X	4606	-0-	-490	-0-	542 1	3652 2	N	230	230 0		5
						159 4	253 9					
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT			5
-----												
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297533		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 9865 - 15557		
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	83 1	331 2	N	107	107 0		9
						9 4	118 9					
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	255 1	935 2	N	116	114 0		11
						4 4	128 9					
12	527 X	427	-0-	-100	-0-	58 1	243 2	N	114	113 0		12
						1 4	125 9					
*01	606 X	606	-0-	-0-	-0-	87 1	340 2	N	151	161 0		2
						13 4	166 9					
02	1232 N	578	-0-	-654	-0-	60 1	400 2	N	99	99 0		2
						9 4	109 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886  
SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 13658  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	52 1	84 2	1001 9		N	910	860 1				146
11	1380 X	1045	-0-	-335	-0-	62 1	293 2	689 9		N	626	509 1				263
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	130 1	667 2	380 9		N	345	448 1				160
*01	1147 X	274	-0-	-873	-0-	10 1	88 2	175 9		N	159	281 1				38
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	267 1	3346 2	145 9		N	132	106 1				64
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	31 4				N	NO RPT					64

-----  
MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724  
-----

10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	720 1	1224 2	703 9		N	639	740 1				6
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	223 1	279 2	40 4		N	-0-	6 1				-0-
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	479 1	331 2	34 4		N	-0-					-0-
*01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	404 1	183 2	42 4		N	-0-					-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	330 1	109 2	49 4		N	28	28 1				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31 9		N	NO RPT					-0-

-----  
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901  
-----

10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	621 1	880 2	36 4		N	267	274 1				39
11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	687 1	845 2	114 4		N	294	268 1				65
12	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	680 1	471 2	48 4		N	238	278 1				25
*01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	531 1	246 2	54 4		N	320	307 1				38
02	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	434 1	188 2	50 4		N	362	382 1				18
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			398 9		N	NO RPT					18

-----  
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940  
-----

10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	553 1	797 2	31 4		N	225	232 1				35
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	499 1	612 2	80 4		N	157	180 1				12
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	577 1	396 2	42 4		N	172	131 1				53
*01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	398 1	193 2	51 4		N	151	170 1				34
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	154 1	72 2	11 4		N	180	200 1				14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			198 9		N	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886								
MELLENBRUCH UNIT			WELL #:	10H	RRCID -> 297538	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	10109	PERF.10300	- 16116
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	490 1 38 4	784 2 437 9	Y	397	349 1	69
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	407 1 62 4	507 2 493 9	Y	448	409 1	108
12	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	395 1 30 4	274 2 600 9	Y	545	579 1	74
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	357 1 38 4	166 2 427 9	Y	388	420 1	42
02	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	1005 1 69 4	684 2 341 9	Y	310	328 1	24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2099			Y	NO RPT		24
MELLENBRUCH UNIT			WELL #:	11H	RRCID -> 297539	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10358	- 16163
10	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	393 1 32 4	659 2 32 9	Y	29	27 1	2
11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	225 1 33 4	285 2 100 9	Y	91	66 1	27
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	34 1 5 4	32 2 39 9	Y	35	62 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	526	-0-	526	526	323 1 34 4	169 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-
HIXON-CARDEN			WELL #:	3H	RRCID -> 297544	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 9724	- 14511
10	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	503 1 3 4	805 2 293 9	N	266	214 0	121
11	1470 X	880	-0-	-590	-0-	240 1 12 4	375 2 253 9	N	230	272 0	79
12	1519 X	663	-0-	-856	-0-	164 1 1 4	227 2 271 9	N	246	221 0	104
*01	1612 X	669	-0-	-943	-0-	187 1 13 4	198 2 271 9	N	246	242 0	108
02	812 N	649	-0-	-163	-0-	174 1 10 4	175 2 290 9	N	264	244 0	128
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
HIXON-CARDEN			WELL #:	1H	RRCID -> 297545	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	9326	PERF. 9698	- 14189
10	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	498 1 10 4	835 2 155 9	N	141	106 0	66
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	509 1 22 4	766 2 154 9	N	140	155 0	51
12	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	596 1 1 4	837 2 190 9	N	173	149 0	75
*01	1488 X	1002	-0-	-486	-0-	428 1 21 4	390 2 163 9	N	148	156 0	67
02	1344 N	1139	-0-	-205	-0-	481 1 14 4	488 2 156 9	N	142	137 0	72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
MALTSBERGER			WELL #:	33H	RRCID -> 297549	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	9783	PERF.10165	- 14646
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	3 2	62 9	N	56	57 0	-0-
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	3 2	162 9	N	147	147 0	-0-
12	124 X	12	-0-	-112	-0-	3 2	9 9	N	8	8 0	-0-
*01	124 X	6	-0-	-118	-0-	4 2	2 9	N	2	2 0	-0-
02	168 N	9	-0-	-159	-0-	3 2	6 9	N	5	5 0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886										
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	297625	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9384	PERF.10122	- 16550
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	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	387 1	605 2	N	147	137	0	76
						12 4	162 9					
11	1440 X	777	-0-	-663	-0-	280 1	326 2	N	155	153	0	78
						171 9						
12	2046 X	765	-0-	-1281	-0-	298 1	287 2	N	164	128	0	114
						180 9						
*01	2046 X	1074	-0-	-972	-0-	464 1	391 2	N	199	146	0	167
						219 9						
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	471 1	293 2	N	216	167	0	216
						238 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

JOHNSON-KINSEL C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	297626	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	9404	PERF.10063	- 16582
10	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	519 1	843 2	N	83	92	0	44
						20 4	91 9					
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	408 1	503 2	N	83	82	0	45
						91 9						
12	1922 X	901	-0-	-1021	-0-	414 1	400 2	N	79	63	0	61
						87 9						
*01	1922 X	1050	-0-	-872	-0-	564 1	412 2	N	67	64	0	64
						74 9						
02	2800 N	3623	-0-	823	823	1602 1	1850 2	N	155	85	0	134
						171 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	823			N	NO RPT			134

JOHNSON-KINSEL E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	297627	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10254	- 16360
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	264 1	428 2	N	-0-			-0-
						10 4						
11	690 X	612	-0-	-78	-0-	263 1	321 2	N	25	11	0	14
						28 9						
12	899 X	586	-0-	-313	-0-	289 1	276 2	N	19	21	0	12
						21 9						
*01	899 X	539	-0-	-360	-0-	283 1	241 2	N	14	14	0	12
						15 9						
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	343 1	221 2	N	49	14	0	47
						54 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

ALTITO A 30A UNIT		WELL #:		3014H	RRCID ->	297666	COMPL. DATE	02/07/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9329	- 14363
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2	N	211	155	0	56
						1 4	232 9					
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	126 1	35 2	N	213	236	0	33
						23 4	234 9					
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	174 1	50 2	N	161	152	0	42
						33 4	177 9					
*01	310 X	148	-0-	-162	-0-	58 1	16 2	N	52	91	0	3
						17 4	57 9					
02	392 N	30	-0-	-362	-0-	6 1	5 2	N	16	17	0	2
						1 4	18 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297678 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9874 - 15372													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	963024 X	3020	-0-	-960004	-0-	514	1	2062	2	N	355	353 0	27
						53	4	391	9				
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	632	1	2331	2	N	242	247 0	22
						15	4	266	9				
12	2604 X	1462	-0-	-1142	-0-	243	1	1031	2	N	168	175 0	15
						3	4	185	9				
*01	3007 X	2485	-0-	-522	-0-	439	1	1704	2	N	249	259 0	5
						68	4	274	9				
02	3024 X	2114	-0-	-910	-0-	229	1	1556	2	N	234	236 0	3
						72	4	257	9				
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		3
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297679 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9918 - 15379													
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	612	1	2440	2	N	297	277 0	30
						55	4	327	9				
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	431	1	1539	2	N	253	264 0	19
						8	4	278	9				
12	2294 X	1312	-0-	-982	-0-	212	1	844	2	N	223	218 0	24
						11	4	245	9				
*01	3441 X	626	-0-	-2815	-0-	73	1	282	2	N	236	256 0	4
						11	4	260	9				
02	3108 X	2382	-0-	-726	-0-	263	1	1812	2	N	212	213 0	3
						74	4	233	9				
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT		3
GARCIA C-D UNIT WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 18226													
10	32147 X	14162	-0-	-17985	-0-	824	1	10784	2	N	2186	2173 0	46
						149	4	2405	9				
11	13830 X	12826	-0-	-1004	-0-	724	1	9770	2	N	1973	1978 0	41
						162	4	2170	9				
12	14291 X	12167	-0-	-2124	-0-	2136	1	7692	2	N	1986	2002 0	25
						154	4	2185	9				
01	14291 X	11225	-0-	-3066	-0-	917	1	8220	2	N	1815	1821 0	19
						91	4	1997	9				
02	12796 X	10033	-0-	-2763	-0-	1006	1	7213	2	N	1592	1592 0	19
						63	4	1751	9				
03	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT		19
MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10525 - 17351													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	47216	-0-	47216	47216	1577	1	38604	2	N	6155	5884 0	271
						264	4	6771	9				
01	14B2 EXT	121691	-0-	121691	168907	2969	1	101428	2	N	14735	14663 0	343
						1085	4	16209	9				
02	14B2 EXT	120048	-0-	120048	288955	2458	1	101996	2	N	12927	12942 0	328
						1374	4	14220	9				
*03	118110 X	NO RPT	-0-	-118110	170845					N	NO RPT		328

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	387 1	1242 2	1242 2	N	573	545 0		77
						16 4	630 9						
11	2490 X	1947	-0-	-543	-0-	450 1	911 2	911 2	N	504	504 0		77
						32 4	554 9						
12	2573 X	1380	-0-	-1193	-0-	264 1	726 2	726 2	N	337	403 0		11
						19 4	371 9						
*01	2480 X	341	-0-	-2139	-0-	42 1	140 2	140 2	N	140	139 0		12
						5 4	154 9						
02	1820 N	396	-0-	-1424	-0-	79 1	280 2	280 2	N	28	40 0		-0-
						6 4	31 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576													
10	20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	917 1	16907 2	16907 2	N	2766	2720 0		148
						76 4	3043 9						
11	26970 X	18080	-0-	-8890	-0-	874 1	14677 2	14677 2	N	2205	2270 0		83
						103 4	2426 9						
12	27683 X	18475	-0-	-9208	-0-	765 1	14749 2	14749 2	N	2610	2642 0		51
						90 4	2871 9						
*01	24893 X	20488	-0-	-4405	-0-	483 1	16509 2	16509 2	N	3012	3002 0		61
						183 4	3313 9						
02	21924 X	18125	-0-	-3799	-0-	361 1	14952 2	14952 2	N	2381	2376 0		65
						193 4	2619 9						
03	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-				N	NO RPT			65
MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225													
10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	304 1	4446 2	4446 2	N	1236	1228 0		52
						21 4	1360 9						
11	7470 X	6239	-0-	-1231	-0-	365 1	4843 2	4843 2	N	906	917 0		41
						34 4	997 9						
12	7409 X	6033	-0-	-1376	-0-	316 1	4619 2	4619 2	N	973	999 0		15
						28 4	1070 9						
*01	7409 X	6880	-0-	-529	-0-	231 1	5438 2	5438 2	N	1048	1044 0		19
						58 4	1153 9						
02	6692 X	6413	-0-	-279	-0-	190 1	5171 2	5171 2	N	897	910 0		6
						65 4	987 9						
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT			6
MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246													
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	242 1	3550 2	3550 2	N	1066	1063 0		43
						16 4	1173 9						
11	6540 X	4543	-0-	-1997	-0-	240 1	3196 2	3196 2	N	986	984 0		45
						22 4	1085 9						
12	5642 X	4894	-0-	-748	-0-	242 1	3593 2	3593 2	N	943	973 0		15
						22 4	1037 9						
*01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	180 1	4217 2	4217 2	N	1015	1009 0		21
						46 4	1117 9						
02	4984 X	4298	-0-	-686	-0-	119 1	3246 2	3246 2	N	808	807 0		22
						44 4	889 9						
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES							
			WELL #: 153H	RRCID -> 297733	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 9858	- 15426					
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
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	193 1	2834 2	N	397	396	0		17
						13 4	437 9						
11	4320 X	3259	-0-	-1061	-0-	201 1	2681 2	N	325	330	0		12
						19 4	358 9						
12	3999 X	3445	-0-	-554	-0-	193 1	2865 2	N	336	342	0		6
						17 4	370 9						
*01	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	128 1	2956 2	N	330	336	0		-0-
						34 4	363 9						
02	3612 X	2605	-0-	-1007	-0-	80 1	2125 2	N	348	336	0		12
						17 4	383 9						
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT				12
-----													
MALTSBERGER			WELL #: 75H	RRCID -> 297734	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 9490	PERF.10069	- 19846					
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	125 1	1830 2	N	601	565	0		36
						8 4	661 9						
11	2550 X	2146	-0-	-404	-0-	111 1	1552 2	N	431	454	0		13
						9 4	474 9						
12	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	107 1	1574 2	N	239	247	0		5
						10 4	263 9						
*01	2635 X	1607	-0-	-1028	-0-	55 1	1332 2	N	193	198	0		-0-
						8 4	212 9						
02	2380 X	4	-0-	-2376	-0-	3 2	1 9	N	1	1	0		-0-
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MALTSBERGER			WELL #: 27H	RRCID -> 297735	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 9564	PERF.10069	- 14512					
10	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	49 1	726 2	N	639	624	0		35
						3 4	703 9						
11	1470 X	1219	-0-	-251	-0-	45 1	607 2	N	512	523	0		24
						4 4	563 9						
12	1612 X	1186	-0-	-426	-0-	36 1	529 2	N	562	586	0		-0-
						3 4	618 9						
*01	1612 X	1434	-0-	-178	-0-	30 1	720 2	N	614	612	0		2
						9 4	675 9						
02	1148 N	373	-0-	-775	-0-	13 1	354 2	N	-0-	2	0		-0-
						6 4							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MALTSBERGER			WELL #: 19H	RRCID -> 297736	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 9322	PERF. 9818	- 15276					
10	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	86 1	1264 2	N	271	268	0		10
						6 4	298 9						
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	88 1	1171 2	N	240	240	0		10
						8 4	264 9						
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	108 1	1549 2	N	172	179	0		3
						9 4	189 9						
*01	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	62 1	1524 2	N	162	161	0		4
						14 4	178 9						
02	1428 N	615	-0-	-813	-0-	15 1	405 2	N	173	171	0		6
						5 4	190 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
-----													
MALTSBERGER			WELL #: 32H	RRCID -> 297754	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 9783	PERF.10165	- 14646					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886										
MALTSBERGER			WELL #: 26H		RRCID -> 297759		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 9707		PERF.10203 - 14599		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	45601 X	1103	-0-	-44498	-0-	69 1	1011 2	18 9	N	16	15 0		1
						5 4	18 9						
11	1290 X	1051	-0-	-239	-0-	71 1	941 2	32 9	N	29	28 0		2
						7 4	32 9						
12	1333 X	1106	-0-	-227	-0-	67 1	1003 2	30 9	N	27	29 0		-0-
						6 4	30 9						
*01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	50 1	1175 2	2 9	N	2	2 0		-0-
						13 4	2 9						
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	40 1	1090 2		N	-0-			-0-
						15 4							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MALTSBERGER HIXON C UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 297773		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 9904		PERF.10465 - 16734		
-----													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*01	62 X	35	-0-	-27	-0-	1 1	27 2	7 9	N	6	5 0		1
						7 9							
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2	51 9	N	46	47 0		-0-
						2 4	51 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARCIA B UNIT			WELL #: 103H		RRCID -> 297774		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 9219 - 18944		
-----													
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	1053 9	N	957	955 0		18
						5 1	64 2	1 4					
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	970 9	N	882	883 0		17
						1 4	970 9						
12	1209 X	1014	-0-	-195	-0-	23 1	48 2	2 4	N	855	861 0		11
						2 4	941 9						
*01	1178 X	831	-0-	-347	-0-	2 1	18 2	811 9	N	737	740 0		8
						811 9							
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	1 1	7 2	730 9	N	664	664 0		8
						730 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
-----													
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 297775		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 9920		PERF.10057 - 16975		
-----													
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	297 1	958 2	12 4	N	269	256 0		35
						12 4	296 9						
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	382 1	769 2	25 4	N	254	250 0		39
						25 4	279 9						
12	1705 X	1578	-0-	-127	-0-	314 1	937 2	33 4	N	267	268 0		38
						33 4	294 9						
*01	1705 X	1118	-0-	-587	-0-	199 1	639 2	35 4	N	223	255 0		6
						35 4	245 9						
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	245 1	872 2	24 4	N	290	271 0		25
						24 4	319 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886												
HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 14017												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	75 1	37 2		N	132	134 0	41
						145 9						
11	2340 X	2143	-0-	-197	-0-	785 1	1167 2		N	147	123 0	65
						29 4	162 9					
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	769 1	1068 2		N	83	100 0	48
						4 4	91 9					
*01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	948 1	992 2		N	178	140 0	86
						35 4	196 9					
02	1988 X	1118	-0-	-870	-0-	466 1	530 2		N	103	138 0	51
						9 4	113 9					
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		51
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508												
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	31 1	212 2		N	394	441 0	2
						433 9						
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	22 1	97 2		N	422	390 0	34
						464 9						
12	1736 X	737	-0-	-999	-0-	43 1	186 2		N	462	442 0	54
						508 9						
*01	682 X	538	-0-	-144	-0-	30 1	97 2		N	372	379 0	47
						2 4	409 9					
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	66 1	184 2		N	419	420 0	46
						1 4	461 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644												
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	32 1	60 2		N	587	665 1	54
						1 4	646 9					
11	2430 X	182	-0-	-2248	-0-	14 1	51 2		N	105	132 1	27
						1 4	116 9					
12	1519 X	1429	-0-	-90	-0-	122 1	1176 2		N	115	99 1	43
						4 4	127 9					
*01	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	251 1	2104 2		N	115	131 1	27
						22 4	127 9					
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	108 1	1208 2		N	229	127 1	129
						10 4	252 9					
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		129
SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623												
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4554 2	2 4		N	500	505 0	26
						550 9						
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	3 1	4396 2		N	313	333 0	6
						19 4	344 9					
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	2 1	3265 2		N	202	180 0	28
						6 4	222 9					
*01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	16 1	4630 2		N	536	536 0	28
						30 4	590 9					
02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4226 2	1 4		N	480	460 0	48
						528 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886  
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	196 1	788 2	138	N	138	0	11	
						25 4	152 9						
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	48 1	182 2	90	N	93	0	8	
						1 4	99 9						
12	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	208 1	800 2	100	N	99	0	9	
						6 4	110 9						
*01	1147 X	784	-0-	-363	-0-	137 1	554 2	65	N	72	0	2	
						21 4	72 9						
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42 1	272 2	111	N	110	0	3	
						9 4	122 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3	

-----  
HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 17423

10	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	414 1	1648 2	191	N	191	0	15
						44 4	210 9					
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	611 1	2676 2	116	N	112	0	19
						7 4	128 9					
12	2077 X	1447	-0-	-630	-0-	240 1	1100 2	96	N	115	0	-0-
						1 4	106 9					
*01	2325 X	534	-0-	-1791	-0-	107 1	416 2	-0-	N			-0-
						11 4						
02	3192 X	978	-0-	-2214	-0-	120 1	795 2	27	N	26	0	1
						33 4	30 9					
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT		1

-----  
HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562

10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	284 1	1129 2	212	N	218	0	17
						30 4	233 9					
11	1890 X	1086	-0-	-804	-0-	173 1	728 2	166	N	153	0	30
						2 4	183 9					
12	1953 X	786	-0-	-1167	-0-	128 1	522 2	116	N	146	0	-0-
						8 4	128 9					
*01	1922 X	461	-0-	-1461	-0-	87 1	313 2	47	N	44	0	3
						9 4	52 9					
02	1008 N	415	-0-	-593	-0-	39 1	259 2	97	N	98	0	2
						10 4	107 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

-----  
SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 15258

10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4401 2	3 4	374	N	372	0	20
						411 9						
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3 1	2809 2	316	N	310	0	26
						16 4	348 9					
12	5084 X	4196	-0-	-888	-0-	2 1	3796 2	355	N	366	0	15
						7 4	391 9					
*01	5084 X	5082	-0-	-2	-0-	16 1	4587 2	408	N	402	0	21
						30 4	449 9					
02	4592 X	4562	-0-	-30	-0-	4195 2	1 4	333	N	322	0	32
						366 9						
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				N	NO RPT		32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886													
GUTTMAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297800		COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		644 X	644	-0-	-0-	-0-	326	2	318	9	N	289	292	0	13
11		1080 X	429	-0-	-651	-0-	123	2	306	9	N	278	276	0	15
12		1116 X	395	-0-	-721	-0-	65	2	330	9	N	300	303	0	12
*01		1116 X	652	-0-	-464	-0-	246	2	1	4	N	368	361	0	19
							405	9							
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	404	2	303	9	N	275	258	0	36
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
MUMME-REED UNIT		WELL #: 114H		RRCID -> 297805		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 10100 PERF.10404 - 15541					
10		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	640	1	1512	2	N	384	380	0	25
							32	4	422	9					
11		3420 X	3037	-0-	-383	-0-	657	1	1800	2	N	505	507	0	23
							24	4	556	9					
12		3224 X	2998	-0-	-226	-0-	762	1	1749	2	N	400	391	0	32
							47	4	440	9					
*01		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	794	1	1869	2	N	494	501	0	25
							47	4	543	9					
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	763	1	1644	2	N	375	377	0	23
							108	4	413	9					
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			23
MUMME-REED UNIT		WELL #: 60H		RRCID -> 297808		COMPL. DATE 10/21/2013				TOTAL DEPTH 10051 PERF.10185 - 15196					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	171	0	7
11		210 X	202	-0-	-8	-0-	18	1	50	2	Y	122	119	0	10
							134	9							
12		437 X	437	-0-	-0-	-0-	63	1	147	2	Y	204	188	0	26
							3	4	224	9					
01		372 X	63	-0-	-309	-0-	16	1	38	2	Y	7	33	0	-0-
							1	4	8	9					
02	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	39	1	91	2	Y	251	238	0	13
							5	4	276	9					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	411					Y	NO RPT			13
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 297822		COMPL. DATE 09/14/2012				TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8562 - 12741					
10		664 X	664	-0-	-0-	-0-	196	1	4	4	N	422	437	1	159
							464	9							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	302	1	159
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	251	1	193
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	174	1	192
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	283	1	126
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
RANKIN		WELL #: 1H		RRCID -> 297823		COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 13578					
10		0 W	597	-0-	597	602450	96	1	381	2	N	109	124	0	36
							120	9							
11		0 W	541	-0-	541	602991	85	1	328	2	N	116	104	0	48
							128	9							
12		0 W	556	-0-	556	603547	79	1	343	2	N	122	122	0	48
							134	9							
*01		0 W	1956	-0-	1956	605503	327	1	1382	2	N	143	126	0	65
							90	4	157	9					
02		0 W	4762	-0-	4762	610265	809	1	3649	2	N	104	82	0	87
							190	4	114	9					
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	610265					N	NO RPT			87



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886								
ALTITO A 27B UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 297929	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	9537 - 20340
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	23436 X	1733	-0-	-21703	-0-	994 1 144 4	445 2 150 9	N	136	136 0	-0-
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1002 1 148 4	243 2 152 9	N	138	138 0	-0-
12	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	720 1 73 4	285 2 927 9	N	843	764 0	79
*01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	2178 1 820 4	762 2 1893 9	N	1721	1630 0	170
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	1542 1 366 4	1061 2 1038 9	N	944	1088 0	26
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		26
SCOTT-WILKINSON J UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 297960	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8266 - 14477
10	38998 X	912	-0-	-38086	-0-	512 2	400 9	N	364	366 0	17
11	740 X	740	-0-	-0-	-0-	1 1 2 4	383 2 354 9	N	322	325 0	14
12	1054 X	804	-0-	-250	-0-	450 2 353 9	1 4	N	321	320 0	15
*01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	3 1 5 4	891 2 281 9	N	255	259 0	11
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	606 2	350 9	N	318	294 0	35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
SCHULZE-SCOTT C UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 297963	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7963 - 12721
10	40238 X	-0-	-0-	-40238	-0-			N	1674	1700 1	332
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1070	1244 1	158
12	2914 X	1032	-0-	-1882	-0-	3 1 1015 9	14 2	N	923	829 1	252
*01	2914 X	697	-0-	-2217	-0-	4 1 679 9	14 2	N	617	600 1	269
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 2	117 9	N	106	289 1	86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
HINOJOSA			WELL #:	1H	RRCID -> 297967	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	8261 - 13508
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	82 1 4 4	186 2 425 9	N	386	381 0	40
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	73 1 3 4	169 2 422 9	N	384	387 0	37
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	23 2 446 9	N	405	394 0	48
*01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	8 1 439 9	7 2	N	399	399 0	48
02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	10 1 403 9	18 2	N	366	365 0	49
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
			WELL #: 76H	RRCID -> 297968	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 8308 - 15067				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	45911 X	3209	-0-	-42702	-0-	848 1	1871 2	N	375	383 0	37
						77 4	413 9				
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	791 1	1647 2	N	491	491 0	37
						61 4	540 9				
12	3224 X	2575	-0-	-649	-0-	801 1	1296 2	N	348	344 0	41
						95 4	383 9				
*01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	859 1	1761 2	N	560	559 0	42
						87 4	616 9				
02	2912 X	2547	-0-	-365	-0-	666 1	1397 2	N	380	369 0	53
						66 4	418 9				
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		53
-----											
RITCHIE FARMS			WELL #: 74H	RRCID -> 297970	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 8321 - 15122				
10	41292 X	2384	-0-	-38908	-0-	465 1	1028 2	N	772	787 0	71
						42 4	849 9				
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	370 1	758 2	N	747	745 0	73
						36 4	822 9				
12	2728 X	1858	-0-	-870	-0-	403 1	638 2	N	697	699 0	71
						50 4	767 9				
*01	2666 X	1612	-0-	-1054	-0-	254 1	514 2	N	741	723 0	89
						29 4	815 9				
02	1848 N	1338	-0-	-510	-0-	202 1	421 2	N	632	618 0	103
						20 4	695 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
-----											
RITCHIE FARMS			WELL #: 52H	RRCID -> 297971	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 7873	PERF. 8259 - 14238				
10	32209 X	2160	-0-	-30049	-0-	498 1	1093 2	N	472	494 0	42
						50 4	519 9				
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	213 1	445 2	N	466	459 0	49
						27 4	513 9				
12	2573 X	1191	-0-	-1382	-0-	279 1	455 2	N	384	378 0	55
						35 4	422 9				
*01	2573 X	1695	-0-	-878	-0-	294 1	717 2	N	586	597 0	44
						39 4	645 9				
02	1120 N	538	-0-	-582	-0-	38 1	83 2	N	375	353 0	66
						4 4	413 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
-----											
RITCHIE FARMS			WELL #: 72H	RRCID -> 297972	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 7821	PERF. 8337 - 15116				
10	42749 X	2598	-0-	-40151	-0-	556 1	1219 2	N	697	713 0	70
						56 4	767 9				
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	510 1	1042 2	N	691	698 0	63
						39 4	760 9				
12	2883 X	1995	-0-	-888	-0-	496 1	778 2	N	608	587 0	84
						52 4	669 9				
*01	2883 X	1466	-0-	-1417	-0-	228 1	504 2	N	648	668 0	64
						21 4	713 9				
02	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	356 1	744 2	N	764	729 0	99
						34 4	840 9				
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 142H		RRCID -> 297995		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH		9582 PERF.10069 - 14898						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			123 1	1387 2	N	10	10	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11 9		N	NO RPT					-0-
ALTITO B		WELL #: 23H		RRCID -> 297998		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH		9981 PERF.10213 - 15393						
10	23963 X	256	-0-	-23707	-0-	14 1	144 2	1 4	97 9	N	88	89	0			2
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	3 9		N	3	5	0			-0-
12	558 X	307	-0-	-251	-0-	4 1	36 2	267 9		N	243	240	0			3
*01	558 X	256	-0-	-302	-0-	9 1	101 2	146 9		N	133	134	0			2
02	392 X	320	-0-	-72	-0-	12 1	134 2	174 9		N	158	157	0			3
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					3
ALTITO B		WELL #: 132H		RRCID -> 297999		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH		9867 PERF.10093 - 14763						
10	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	50 1	559 2	12 9		N	11	11	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTITO B		WELL #: 34H		RRCID -> 298001		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH		9805 PERF.10245 - 15128						
10	26226 X	449	-0-	-25777	-0-	24 1	255 2	1 4	169 9	N	154	150	0			5
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	64 1	151 2	112 9		N	102	102	0			5
12	713 X	398	-0-	-315	-0-	26 1	265 2	1 4	106 9	N	96	99	0			2
01	713 X	567	-0-	-146	-0-	37 1	421 2	3 4	106 9	N	96	96	0			2
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	319 2	2 4	80 9	N	73	71	0			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
ALTITO B		WELL #: 35H		RRCID -> 298002		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH		9813 PERF.10303 - 15285						
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	12 1	124 2	273 9		N	248	245	0			10
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	59 1	69 2	268 9		N	244	242	0			12
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	295 9		N	268	275	0			5
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	272 9		N	247	248	0			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	219	0			5
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON A			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
			WELL #: 7H	RRCID -> 298049	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 9928	- 15678			
10	39246 X	3524	-0-	-35722	-0-	755 1 29 4	2468 2 272 9	N	247	243 0	27
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	934 1 63 4	1883 2 200 9	N	182	181 0	28
12	4092 X	3569	-0-	-523	-0-	831 1 99 4	2412 2 227 9	N	206	213 0	21
*01	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	821 1 151 4	2617 2 277 9	N	252	252 0	21
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	866 1 70 4	2989 2 322 9	N	293	286 0	28
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		28
-----											
HIXON A			WELL #: 9H	RRCID -> 298050	COMPL. DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH 9915	PERF.10080	- 15623			
10	34534 X	1241	-0-	-33293	-0-	290 1 11 4	874 2 66 9	N	60	56 0	9
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	444 1 29 4	898 2 196 9	N	178	155 0	32
12	1984 X	1356	-0-	-628	-0-	297 1 29 4	859 2 171 9	N	155	167 0	20
*01	1798 X	746	-0-	-1052	-0-	152 1 27 4	478 2 89 9	N	81	101 0	-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	300 1 34 4	1066 2 272 9	N	247	224 0	23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----											
HIXON A			WELL #: 8H	RRCID -> 298051	COMPL. DATE 07/17/2011	TOTAL DEPTH 9929	PERF.10011	- 15764			
10	46717 X	1161	-0-	-45556	-0-	252 1 9 4	820 2 80 9	N	73	73 0	7
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	288 1 19 4	585 2 42 9	N	38	40 0	5
12	1550 X	710	-0-	-840	-0-	175 1 15 4	488 2 32 9	N	29	33 0	1
*01	1550 X	938	-0-	-612	-0-	188 1 77 4	605 2 68 9	N	62	44 0	19
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	233 1 20 4	809 2 188 9	N	171	176 0	14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----											
GARCIA C-D UNIT			WELL #: 42H	RRCID -> 298088	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 8793	PERF. 9000	- 17951			
10	20863 X	14261	-0-	-6602	-0-	859 1 148 4	11215 2 2039 9	N	1854	1850 0	31
11	20190 X	11037	-0-	-9153	-0-	626 1 139 4	8443 2 1829 9	N	1663	1660 0	34
12	14446 X	10714	-0-	-3732	-0-	1900 1 137 4	6808 2 1869 9	N	1699	1709 0	24
01	14446 X	10520	-0-	-3926	-0-	860 1 86 4	7679 2 1895 9	N	1723	1729 0	18
02	13048 X	9792	-0-	-3256	-0-	986 1 63 4	7064 2 1679 9	N	1526	1526 0	18
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-			N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC													//CONT.// 102886									
HINOJOSA													WELL #: 5H		RRCID -> 298130		COMPL. DATE 01/27/2013				TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
10		34472 X	5112	-0-	-29360	-0-	1451 1	3317 2	282 9	N	256	252	0				24					
11		33360 X	4482	-0-	-28878	-0-	1275 1	2884 2	268 9	N	244	242	0				26					
12		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1358 1	2555 2	257 9	N	234	234	0				26					
*01		5115 X	3597	-0-	-1518	-0-	1315 1	1972 2	254 9	N	231	229	0				28					
02		4620 X	3894	-0-	-726	-0-	1221 1	2367 2	254 9	N	231	229	0				30					
03		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				N	NO RPT						30					

COTULLA EAST C ALLOCATION													WELL #: 14H		RRCID -> 298213		COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676	
10		17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	942 1	12358 2	3959 9	N	3599	3586	0				71					
11		15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	829 1	11182 2	3500 9	N	3182	3189	0				64					
12		15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	2520 1	9724 2	3253 9	N	2957	2983	0				38					
01		15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	1230 1	11056 2	3095 9	N	2814	2818	0				34					
02		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	1264 1	9050 2	2740 9	N	2491	2498	0				27					
03		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-				N	NO RPT						27					

NEWMAN BROWN TRUST UNIT													WELL #: 6H		RRCID -> 298216		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851	
10		16957 X	11309	-0-	-5648	-0-	1640 1	7638 2	1999 9	N	1817	1842	0				111					
11		16410 X	10019	-0-	-6391	-0-	1695 1	6927 2	1386 9	N	1260	1274	0				97					
12		16957 X	8713	-0-	-8244	-0-	1543 1	5756 2	1405 9	N	1277	1258	0				116					
01		16957 X	9028	-0-	-7929	-0-	1747 1	5664 2	1453 9	N	1321	1289	0				148					
02		10220 X	6867	-0-	-3353	-0-	1522 1	4236 2	1065 9	N	968	995	0				121					
03		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-				N	NO RPT						121					

NEWMAN BROWN TRUST UNIT													WELL #: 10H		RRCID -> 298217		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 13876	
10		11222 X	9684	-0-	-1538	-0-	1264 1	5767 2	2632 9	N	2393	2421	0				179					
11		10860 X	8664	-0-	-2196	-0-	1213 1	4969 2	2474 9	N	2249	2243	0				185					
12		11222 X	8334	-0-	-2888	-0-	1252 1	4652 2	2422 9	N	2202	2180	0				207					
01		11222 X	8256	-0-	-2966	-0-	1383 1	4498 2	2256 9	N	2051	1990	0				268					
02		8736 X	7236	-0-	-1500	-0-	1385 1	3827 2	1980 9	N	1800	1865	0				203					
03		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-				N	NO RPT						203					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	38	1	7185	2	N	1628	1640	0	206
						1791	9							
11	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	70	1	6791	2	N	1502	1464	0	244
						1652	9							
12	8153 X	7001	-0-	-1152	-0-	80	1	5499	2	N	1293	1348	0	189
						1422	9							
01	8153 X	7118	-0-	-1035	-0-	86	1	5439	2	N	1448	1480	0	157
						1593	9							
02	7364 X	5484	-0-	-1880	-0-	65	1	4147	2	N	1156	1159	0	154
						1272	9							
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			154
-----														
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776														
10	14043 X	10208	-0-	-3835	-0-	1500	1	6778	2	N	1734	1802	0	124
						23	4	1907	9					
11	13590 X	7955	-0-	-5635	-0-	1244	1	5086	2	N	1470	1484	0	110
						8	4	1617	9					
12	14043 X	7673	-0-	-6370	-0-	1279	1	4794	2	N	1447	1409	0	148
						8	4	1592	9					
01	14043 X	7366	-0-	-6677	-0-	1347	1	4402	2	N	1370	1362	0	156
						110	4	1507	9					
02	9212 X	6782	-0-	-2430	-0-	1400	1	3870	2	N	1333	1349	0	140
						46	4	1466	9					
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			140
-----														
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901														
10	24428 X	13147	-0-	-11281	-0-	1696	1	7845	2	N	3249	3217	0	229
						32	4	3574	9					
11	23640 X	11401	-0-	-12239	-0-	1671	1	6824	2	N	2632	2657	0	204
						11	4	2895	9					
12	24428 X	11218	-0-	-13210	-0-	1748	1	6502	2	N	2687	2639	0	252
						12	4	2956	9					
01	24428 X	10386	-0-	-14042	-0-	1749	1	5696	2	N	2540	2466	0	326
						147	4	2794	9					
02	11872 X	8610	-0-	-3262	-0-	1650	1	4558	2	N	2131	2209	0	248
						58	4	2344	9					
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			248
-----														
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325														
*10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	56	1	129	4	N	391	347	1	153
						430	9							
*11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	173	1	447	4	N	287	297	1	143
						316	9							
*12	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	513	1	884	4	N	212	197	1	158
						233	9							
*01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1530	4	N	194	165	1	187
						213	9							
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	278	1	125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886												
GARCIA C-D UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 298294		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8875 - 18426				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	30876 X	11632	-0-	-19244	-0-	630 1	8205 2	2883 9	N	2439	2416 0			61
11	29880 X	13764	-0-	-16116	-0-	114 4	2683 9	2648 9	N	2407	2420 0			48
12	30876 X	14034	-0-	-16842	-0-	756 1	10198 2	2648 9	N	2306	2324 0			30
01	13454 X	13101	-0-	-353	-0-	162 4	8906 2	2537 9	N	2061	2069 0			22
02	12852 X	11835	-0-	-1017	-0-	172 4	9654 2	2267 9	N	1821	1821 0			22
03	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-	107 4	8566 2	2003 9	N	NO RPT				22
RITCHIE FARMS U UNIT		WELL #: 112H		RRCID -> 298298		COMPL. DATE 03/25/2023		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 8190 - 12351				
10	345556 X	9074	-0-	-336482	-0-	37 1	7111 2	1926 9	N	1751	1750 0			233
11	32250 X	8984	-0-	-23266	-0-	73 1	7032 2	1879 9	N	1708	1657 0			284
12	33325 X	7630	-0-	-25695	-0-	85 1	5826 2	1719 9	N	1563	1688 0			159
01	33325 X	6952	-0-	-26373	-0-	84 1	5331 2	1537 9	N	1397	1387 0			169
02	9492 X	5775	-0-	-3717	-0-	68 1	4340 2	1367 9	N	1243	1254 0			158
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-				N	NO RPT				158
NEWMAN BROWN TRUST A		WELL #: 11H		RRCID -> 298302		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8875 - 18426				
10	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	2171 1	9869 2	35 4	N	3607	3701 0			268
11	14430 X	14023	-0-	-407	-0-	2075 1	8423 2	13 4	N	3193	3171 0			290
12	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	2651 1	9872 2	15 4	N	3175	3172 0			293
01	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	2813 1	9112 2	263 4	N	3047	2976 0			364
02	13468 X	12010	-0-	-1458	-0-	2377 1	6645 2	69 4	N	2654	2682 0			336
03	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-				N	NO RPT				336
ALTIITO B ALLOCATION B		WELL #: 310H		RRCID -> 298323		COMPL. DATE 05/05/2023		TOTAL DEPTH 9938		PERF.10290 - 21576				
10	32023 X	31875	-0-	-148	-0-	2260 1	22940 2	123 4	N	5956	5883 0			236
11	31488 X	31488	-0-	-0-	-0-	8411 1	17413 2	14 4	N	5136	5113 0			259
12	32023 X	26161	-0-	-5862	-0-	2041 1	19282 2	33 4	N	4368	4548 0			79
01	32023 X	25679	-0-	-6344	-0-	1678 1	19072 2	177 4	N	4320	4325 0			74
02	28924 X	20926	-0-	-7998	-0-	1370 1	15582 2	79 4	N	3541	3552 0			63
03	32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-				N	NO RPT				63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B ALLOCATION A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 26H		RRCID -> 298324	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL DEPTH 9944	PERF.10370 - 20726									
10		30132 X	25344	-0-	-4788	-0-	1865 1	18981 2	N	4003	3948 0					164
							95 4	4403 9								
11		29160 X	26123	-0-	-3037	-0-	7243 1	14780 2	N	3716	3703 0					177
							12 4	4088 9								
12		30132 X	21207	-0-	-8925	-0-	1672 1	15747 2	N	3418	3536 0					59
							28 4	3760 9								
01		30132 X	18709	-0-	-11423	-0-	1223 1	13879 2	N	3173	3170 0					62
							117 4	3490 9								
02		24388 X	17928	-0-	-6460	-0-	1161 1	13191 2	N	3187	3183 0					66
							70 4	3506 9								
03		27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-			N	NO RPT						66
-----																
		WELL #: 261H		RRCID -> 298335	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 9219	PERF. 9450 - 17626									
10		37913 X	11235	-0-	-26678	-0-	2581 1	5739 2	N	2558	2595 0					297
							101 4	2814 9								
11		36690 X	10011	-0-	-26679	-0-	2650 1	4769 2	N	2242	2061 0					478
							126 4	2466 9								
12		37913 X	12383	-0-	-25530	-0-	3186 1	6456 2	N	2288	2407 0					359
							224 4	2517 9								
01		37913 X	12201	-0-	-25712	-0-	2866 1	6852 2	N	2063	2008 0					414
							214 4	2269 9								
02		10136 X	5649	-0-	-4487	-0-	1894 1	2390 2	N	1064	1165 0					313
							195 4	1170 9								
03		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			N	NO RPT						313
-----																
		WELL #: 1H		RRCID -> 298478	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 8406 - 16353									
10		14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	57 1	10850 2	N	3473	3513 0					430
							3820 9									
11		11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	89 1	8465 2	N	2929	2804 0					555
							3222 9									
12		11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	105 1	7323 2	N	3424	3606 0					373
							3766 9									
01		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	92 1	5826 2	N	3046	3090 0					329
							3351 9									
02		16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	194 1	12255 2	N	3719	3632 0					416
							4091 9									
03		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT						416
-----																
		WELL #: 13H		RRCID -> 298480	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL DEPTH 8455	PERF. 8775 - 16826									
10		18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	1053 1	14208 2	N	2960	2941 0					55
							213 4	3256 9								
11		18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	1096 1	14812 2	N	2382	2393 0					44
							251 4	2620 9								
12		10447 X	10294	-0-	-153	-0-	1743 1	6286 2	N	1952	1971 0					25
							118 4	2147 9								
01		10447 X	9431	-0-	-1016	-0-	685 1	6169 2	N	2281	2273 0					33
							68 4	2509 9								
02		9436 X	6644	-0-	-2792	-0-	560 1	4088 2	N	1785	1795 0					23
							32 4	1964 9								
03		10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			N	NO RPT						23



-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135	700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.//		102886										
ALTITO A 25A ALLOCATION C			WELL #:		262H	RRCID ->	298579	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	9450 - 18626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		34968 X	12991	-0-	-21977	-0-	3052	1	6802	2	N	2744	2748	0	364
							119	4	3018	9					
11		33840 X	10125	-0-	-23715	-0-	2711	1	4813	2	N	2250	2262	0	352
							126	4	2475	9					
12		34968 X	12069	-0-	-22899	-0-	2923	1	5953	2	N	2714	2648	0	418
							208	4	2985	9					
01		34968 X	11930	-0-	-23038	-0-	2693	1	6431	2	N	2369	2372	0	415
							200	4	2606	9					
02		31584 X	5135	-0-	-26449	-0-	1663	1	2180	2	N	1020	1152	0	283
							170	4	1122	9					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
-----															
ALTITO B			WELL #:		25H	RRCID ->	298619	COMPL. DATE	12/15/2022	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	10225 - 15126		
10		SHUT IN	7509	-0-	7509	435963	555	1	5640	2	N	1167	1147	0	50
							30	4	1284	9					
11		SHUT IN	8209	-0-	8209	444172	2249	1	4636	2	N	1200	1195	0	55
							4	4	1320	9					
12		SHUT IN	7158	-0-	7158	451330	575	1	5314	2	N	1121	1155	0	21
							36	4	1233	9					
01		SHUT IN	7104	-0-	7104	458434	477	1	5450	2	N	1023	1027	0	17
							52	4	1125	9					
02		SHUT IN	6485	-0-	6485	464919	425	1	4846	2	N	1082	1078	0	21
							24	4	1190	9					
*03		35402 X	NO RPT	-0-	-35402	429517					N	NO RPT			21
-----															
MESSINES A			WELL #:		1H	RRCID ->	298639	COMPL. DATE	03/01/2024	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	9834 - 20726		
10		0	88916	-0-	88916	939233	3933	1	73525	2	N	9528	9510	1	244
							977	4	10481	9					
11		0	74088	-0-	74088	1013321	3352	1	59272	2	N	8033	8127	1	150
							2628	4	8836	9					
12		0	69527	-0-	69527	1082848	2912	1	57973	2	N	7436	7375	1	211
							462	4	8180	9					
01		1144180 X	61332	-0-	-1082848	-0-	2561	1	51731	2	N	6031	6125	1	117
							406	4	6634	9					
02		49056 X	48771	-0-	-285	-0-	6758	1	36485	2	N	4689	4642	1	164
							370	4	5158	9					
03		54312 X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					N	NO RPT			164
-----															
ALTITO A 25A ALLOCATION A			WELL #:		260H	RRCID ->	298657	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9450 - 16301		
10		0	11624	-0-	11624	422209	2557	1	5699	2	N	2971	2984	0	385
							100	4	3268	9					
11		0	10652	-0-	10652	432861	2742	1	4870	2	N	2645	2630	0	400
							130	4	2910	9					
12		443290 X	10429	-0-	-432861	-0-	2478	1	5044	2	N	2484	2402	0	482
							175	4	2732	9					
01		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	2508	1	6019	2	N	2660	2682	0	460
							188	4	2926	9					
02		8792 X	5864	-0-	-2928	-0-	1876	1	2333	2	N	1328	1372	0	416
							194	4	1461	9					
03		9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT			416

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886											
GARCIA A UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 298667		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 9314 - 20201			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	0	33503	-0-	33503	487060	1919 1 335 4	25080 2 6169 9	N	5608	5584 0	110		
11	0	27501	-0-	27501	514561	1515 1 341 4	20453 2 5192 9	N	4720	4743 0	87		
12	540892 X	26331	-0-	-514561	-0-	4607 1 319 4	16668 2 4737 9	N	4306	4341 0	52		
01	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	1709 1 163 4	15366 2 4039 9	N	3672	3685 0	39		
02	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	1684 1 132 4	12243 2 2995 9	N	2723	2724 0	38		
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		38		
GARCIA A UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 298674		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 9121 - 19926			
10	0	39367	-0-	39367	454742	2395 1 410 4	31369 2 5193 9	N	4721	4706 0	87		
11	0	33471	-0-	33471	488213	1969 1 451 4	26593 2 4458 9	N	4053	4065 0	75		
12	520978 X	32765	-0-	-488213	-0-	5880 1 405 4	21805 2 4675 9	N	4250	4273 0	52		
01	29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	2415 1 221 4	21690 2 4859 9	N	4417	4418 0	51		
02	28250 X	28250	-0-	-0-	-0-	2893 1 195 4	20729 2 4433 9	N	4030	4051 0	30		
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT		30		
ALTITO A D		WELL #: 263H		RRCID -> 298684		COMPL. DATE 12/17/2024		TOTAL DEPTH 9184		PERF. N/A			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-		
ALTITO A E		WELL #: 264H		RRCID -> 298685		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 9157		PERF. N/A			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-		
ALTITO D A		WELL #: 401H		RRCID -> 298697		COMPL. DATE 11/25/2024		TOTAL DEPTH 9420		PERF. N/A			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ALTITO D B		WELL #: 402H		RRCID -> 298698		COMPL. DATE 12/03/2024		TOTAL DEPTH 9403		PERF. N/A			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886														
BALLOON HOUND A		WELL #: 1H		RRCID -> 298723		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 8997 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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BALLOON HOUND B		WELL #: 2H		RRCID -> 298724		COMPL. DATE 09/18/2024		TOTAL DEPTH 9080 PERF. N/A								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MALTSBERGER		WELL #: 149H		RRCID -> 298734		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9881 - 19850								
10	SHUT IN	34110	-0-	34110	1263602	1972	1	28903	2	N	2824	2830	0			107
						129	4	3106	9							
11	SHUT IN	30399	-0-	30399	1294001	1915	1	25532	2	N	2521	2482	0			146
						179	4	2773	9							
12	SHUT IN	30534	-0-	30534	1324535	1710	1	25372	2	N	2999	3094	0			51
						153	4	3299	9							
01	SHUT IN	33414	-0-	33414	1357949	1208	1	28300	2	N	3266	3244	0			73
						313	4	3593	9							
02	SHUT IN	29280	-0-	29280	1387229	923	1	25177	2	N	2589	2590	0			72
						332	4	2848	9							
03	84599 X	NO RPT	-0-	-84599	1302630					N	NO RPT					72
MALTSBERGER		WELL #: 155H		RRCID -> 298735		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025								
10	SHUT IN	39597	-0-	39597	1335120	2290	1	33549	2	N	3280	3283	0			125
						150	4	3608	9							
11	SHUT IN	34360	-0-	34360	1369480	2177	1	29052	2	N	2658	2652	0			131
						207	4	2924	9							
12	SHUT IN	33580	-0-	33580	1403060	1921	1	28559	2	N	2661	2746	0			46
						173	4	2927	9							
01	SHUT IN	36638	-0-	36638	1439698	1363	1	31942	2	N	2708	2692	0			62
						354	4	2979	9							
02	SHUT IN	32874	-0-	32874	1472572	1059	1	28860	2	N	2342	2332	0			72
						379	4	2576	9							
03	75950 X	NO RPT	-0-	-75950	1396622					N	NO RPT					72
ZAPPENDUSTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 298746		COMPL. DATE 01/22/2025		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A								
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
		WELL #: 37H		RRCID -> 298747		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 10048		PERF.10464 - 18726		
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SHUT IN	31274	-0-	31274	31274	1009	1	25089 2	N	4549	4266 0	283
						172	4	5004 9				
01	SHUT IN	115415	-0-	115415	146689	2741	1	93573 2	N	16421	16347 0	357
						1038	4	18063 9				
02	SHUT IN	114913	-0-	114913	261602	2321	1	96178 2	N	13754	13753 0	358
						1285	4	15129 9				
03	109275 X	NO RPT	-0-	-109275	152327				N	NO RPT		358
-----												
MALTSBERGER		WELL #: 156H		RRCID -> 298777		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 9915 - 19151		
10	0	21219	-0-	21219	616287	924	1	17041 2	N	2889	2916 0	97
						76	4	3178 9				
11	0	18602	-0-	18602	634889	877	1	14721 2	N	2637	2601 0	133
						103	4	2901 9				
12	654257 X	19368	-0-	-634889	-0-	754	1	14543 2	N	3622	3683 0	72
						87	4	3984 9				
01	43896 X	19802	-0-	-24094	-0-	470	1	16056 2	N	2807	2815 0	64
						188	4	3088 9				
02	39648 X	17825	-0-	-21823	-0-	348	1	14432 2	N	2597	2595 0	66
						188	4	2857 9				
03	43896 X	NO RPT	-0-	-43896	-0-				N	NO RPT		66
-----												
MALTSBERGER		WELL #: 1916H		RRCID -> 298807		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 10087		PERF.10425 - 21376		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	54957	-0-	54957	54957	1891	1	46361 2	N	5804	5546 0	258
						321	4	6384 9				
01	SHUT IN	157938	-0-	157938	212895	4000	1	136908 2	N	14082	14019 0	321
						1540	4	15490 9				
02	SHUT IN	166234	-0-	166234	379129	3546	1	147015 2	N	12474	12475 0	320
						1952	4	13721 9				
*03	122357 X	NO RPT	-0-	-122357	256772				N	NO RPT		320
-----												
MALTSBERGER		WELL #: 49H		RRCID -> 298833		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9980 - 20031		
10	SHUT IN	38360	-0-	38360	1301072	2142	1	31387 2	N	4264	4270 0	163
						141	4	4690 9				
11	SHUT IN	33634	-0-	33634	1334706	2054	1	27384 2	N	3640	3632 0	171
						192	4	4004 9				
12	SHUT IN	33208	-0-	33208	1367914	1825	1	27128 2	N	3719	3827 0	63
						164	4	4091 9				
01	SHUT IN	36521	-0-	36521	1404435	1300	1	30458 2	N	4023	3991 0	95
						338	4	4425 9				
02	SHUT IN	32905	-0-	32905	1437340	1001	1	27282 2	N	3876	3847 0	124
						358	4	4264 9				
03	84413 X	NO RPT	-0-	-84413	1352927				N	NO RPT		124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT A-1				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
				WELL #: 96H	RRCID -> 298875	COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9803	- 17602					
*04	76200 X	3889	-0-	-72311	-0-	2006 1	28 2	485 4	1370 9	N	1245	1216	0		102
*05	78740 X	3534	-0-	-75206	-0-	2042 1	25 2	383 4	1084 9	N	985	1001	0		86
*06	76200 X	3685	-0-	-72515	-0-	2063 1	158 2	261 4	1203 9	N	1094	1110	0		70
*07	78740 X	4171	-0-	-74569	-0-	2350 1	139 2	375 4	1307 9	N	1188	1200	0		58
*08	78740 X	3474	-0-	-75266	-0-	2206 1	182 2	207 4	879 9	N	799	802	0		55
*09	76200 X	3178	-0-	-73022	-0-	2076 1	240 2	224 4	638 9	N	580	575	0		60
*10	78740 X	3053	-0-	-75687	-0-	1478 1	280 2	297 4	998 9	N	907	889	0		78
*11	76200 X	3447	-0-	-72753	-0-	1523 1	360 2	649 4	915 9	N	832	831	0		79
*12	78740 X	5132	-0-	-73608	-0-	2229 1	1554 2	455 4	894 9	N	813	799	0		93
*01	78740 X	4941	-0-	-73799	-0-	2196 1	939 2	829 4	977 9	N	888	964	0		17
*02	71120 X	3413	-0-	-67707	-0-	1713 1	86 2	843 4	771 9	N	701	704	0		14
03	78740 X	NO RPT	-0-	-78740	-0-				N NO RPT						14
ALTITO B				WELL #: 24H	RRCID -> 298879	COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10013	PERF. 10100	- 15142					
10	SHUT IN	8008	-0-	8008	432403	609 1	6240 2	46 4	1113 9	N	1012	959	0		58
11	SHUT IN	9150	-0-	9150	441553	2629 1	5243 2	4 4	1274 9	N	1158	1163	0		53
12	SHUT IN	6734	-0-	6734	448287	545 1	5079 2	20 4	1090 9	N	991	1028	0		16
01	SHUT IN	5560	-0-	5560	453847	370 1	4228 2	37 4	925 9	N	841	844	0		13
02	SHUT IN	6593	-0-	6593	460440	433 1	4942 2	34 4	1184 9	N	1076	1068	0		21
*03	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	425038				N NO RPT						21
WARRIOR A				WELL #: 1H	RRCID -> 298891	COMPL. DATE 02/04/2025		TOTAL DEPTH 9295	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-
WARRIOR B				WELL #: 2H	RRCID -> 298892	COMPL. DATE 02/13/2025		TOTAL DEPTH 9291	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-
BRIGGS RANCH				WELL #: 108H	RRCID -> 298900	COMPL. DATE 06/10/2024		TOTAL DEPTH 9715	PERF. N/A						
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-						-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-						-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-						-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-						-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-						-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-						-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-						-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
CHALKLINE GHOST B WELL #: 2H RRCID -> 298924 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 9577 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		SHUT IN	34765	-0-	34765	34765	1707	1	17755	2	N	13638	12895	0		743
							301	4	15002	9						
*02		SHUT IN	97295	-0-	97295	132060	5900	1	54428	2	N	31383	31498	0		628
							2446	4	34521	9						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	132060					N	NO RPT				628
HARPER ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 298943 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9045 - 22451																
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	1216	-0-	1216	1216	12	1	287	2	N	833	657	0		176
							1	4	916	9						
01		SHUT IN	29063	-0-	29063	30279	949	1	8217	2	N	18000	17968	0		208
							97	4	19800	9						
02		SHUT IN	27646	-0-	27646	57925	1180	1	8843	2	N	15971	15811	0		368
							55	4	17568	9						
*03		35774 X	NO RPT	-0-	-35774	22151					N	NO RPT				368
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A																
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MALTSBERGER WELL #: 140H RRCID -> 298958 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200																
10		0	32368	-0-	32368	568398	1471	1	27304	2	N	3156	3161	0		120
							121	4	3472	9						
11		0	32928	-0-	32928	601326	1666	1	27928	2	N	2852	2840	0		132
							197	4	3137	9						
12		634007 X	32681	-0-	-601326	-0-	1467	1	28500	2	N	2318	2414	0		36
							164	4	2550	9						
01		39432 X	34571	-0-	-4861	-0-	910	1	31016	2	N	2086	2072	0		50
							350	4	2295	9						
02		35616 X	29918	-0-	-5698	-0-	648	1	26848	2	N	1871	1863	0		58
							364	4	2058	9						
03		39432 X	NO RPT	-0-	-39432	-0-					N	NO RPT				58
BRIGGS RANCH WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A																
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886  
MALTSBERGER WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10000 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	19562	-0-	19562	589783	875	1 16162	2 2455	2 9	N	2232	2228	0	90
11	0	17405	-0-	17405	607188	852	1 14306	2 2147	2 9	N	1952	1953	0	89
12	623513 X	16325	-0-	-607188	-0-	715	1 13692	2 1836	2 9	N	1669	1730	0	28
01	56327 X	17214	-0-	-39113	-0-	431	1 14730	2 1890	2 9	N	1718	1709	0	37
02	50876 X	15936	-0-	-34940	-0-	332	1 13706	2 1722	2 9	N	1565	1561	0	41
03	56327 X	NO RPT	-0-	-56327	-0-	176	4			N	NO RPT			41

-----  
ALTITO B WELL #: 175H RRCID -> 298972 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10310 - 22276  
-----

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	32736	-0-	32736	32736	1283	1 13813	2 17612	2 9	N	16011	15252	0	759
01	SHUT IN	88012	-0-	88012	120748	3639	1 41092	2 42874	2 9	N	38976	39106	0	629
02	SHUT IN	89640	-0-	89640	210388	4162	1 47400	2 37816	2 9	N	34378	34344	0	663
*03	71145 X	NO RPT	-0-	-71145	139243	262	4			N	NO RPT			663

-----  
ALTITO B WELL #: 154H RRCID -> 298973 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10230 - 22676  
-----

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	32671	-0-	32671	32671	1399	1 15227	2 16013	2 9	N	14557	13839	0	718
01	SHUT IN	94107	-0-	94107	126778	4230	1 47859	2 41527	2 9	N	37752	37881	0	589
02	SHUT IN	88733	-0-	88733	215511	4166	1 47408	2 36913	2 9	N	33557	33481	0	664
*03	69347 X	NO RPT	-0-	-69347	146164	246	4			N	NO RPT			664

-----  
HARPER-DIETZE B WELL #: 102H RRCID -> 298979 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9045 - 16051  
-----

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	1671	-0-	1671	1671	17	1 399	2 1253	2 9	N	1139	952	0	187
01	SHUT IN	27460	-0-	27460	29131	830	1 7252	2 19294	2 9	N	17540	17516	0	211
02	SHUT IN	25011	-0-	25011	54142	1050	1 7680	2 16245	2 9	N	14768	14693	0	286
*03	32922 X	NO RPT	-0-	-32922	21220	36	4			N	NO RPT			286

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC CHALKLINE GHOST A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	35121	-0-	35121	35121	1983	1	20367	2	N	11280	10551	0	729
*02	SHUT IN	113601	-0-	113601	148722	7293	1	67310	2	N	32707	32740	0	696
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	148722	3020	4	35978	9	N	NO RPT			696
MALTSBERGER D ALLOCATION		WELL #: 74H		RRCID -> 299047		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 9941		PERF. 10535		- 22175		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	29358	-0-	29358	29358	905	1	22278	2	N	5474	5178	0	296
01	SHUT IN	97389	-0-	97389	126747	154	4	6021	9	N	18100	17941	0	455
02	SHUT IN	111334	-0-	111334	238081	2160	1	74505	2	N	18589	18537	0	507
03	78089 X	NO RPT	-0-	-78089	159992	814	4	19910	9	N	NO RPT			507
GARCIA B UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 299062		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 8900		- 18751		
04	0	13718	-0-	13718	587927	1425	1	7830	2	N	3930	3895	0	42
05	0	15011	-0-	15011	602938	140	4	4323	9	N	3510	3514	0	38
06	0	13985	-0-	13985	616923	894	1	10178	2	N	3386	3386	0	38
07	0	14869	-0-	14869	631792	78	4	3861	9	N	3358	3357	0	39
08	0	13031	-0-	13031	644823	723	1	9373	2	N	2911	2902	0	48
09	0	13518	-0-	13518	658341	164	4	3725	9	N	3052	3058	0	42
*10	672556 X	14215	-0-	-658341	-0-	835	1	10039	2	N	2876	2850	0	68
*11	46350 X	13110	-0-	-33240	-0-	301	4	3694	9	N	2668	2681	0	55
*12	47895 X	15181	-0-	-32714	-0-	728	1	8945	2	N	2655	2676	0	34
*01	47895 X	13998	-0-	-33897	-0-	156	4	3202	9	N	2434	2442	0	26
*02	43260 X	12528	-0-	-30732	-0-	867	1	8594	2	N	2130	2131	0	25
*03	47895 X	NO RPT	-0-	-47895	-0-	700	4	3357	9	N	NO RPT			25
GARCIA B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 299072		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 9009		- 19112		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPPENDUSTER B		WELL #: 2H		RRCID -> 299076		COMPL. DATE 01/11/2025		TOTAL DEPTH 9639		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-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886												
ZAPPENDUSTER C			WELL #: 3H		RRCID -> 299077		COMPL. DATE 01/02/2025		TOTAL DEPTH 9654		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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-			
HIXON 3 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 299079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6544 - 19115				
10	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
RITCHIE FARMS			WELL #: 169H		RRCID -> 299082		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 8390 - 17759				
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
HINOJOSA A UNIT			WELL #: 26H		RRCID -> 299083		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7722 - 12893				
*04	0	W	1146	-0-	1146	360396	196	1	640	2	N	270	280	0	17
							13	4	297	9					
*05	0	W	1991	-0-	1991	362387	389	1	1278	2	N	272	261	0	28
							25	4	299	9					
*06	0	W	2873	-0-	2873	365260	555	1	1995	2	N	260	269	0	19
							37	4	286	9					
*07	0	W	2068	-0-	2068	367328	458	1	1256	2	N	298	295	0	22
							26	4	328	9					
*08	0	W	1959	-0-	1959	369287	483	1	1167	2	N	259	262	0	19
							24	4	285	9					
*09	0	W	1716	-0-	1716	371003	439	1	989	2	N	244	242	0	21
							20	4	268	9					
*10	0	W	1231	-0-	1231	372234	276	1	644	2	N	272	263	0	30
							12	4	299	9					
*11	0	W	1630	-0-	1630	373864	423	1	922	2	N	243	250	0	23
							18	4	267	9					
*12	0	W	869	-0-	869	374733	187	1	368	2	N	278	265	0	36
							8	4	306	9					
*01	0	W	1431	-0-	1431	376164	463	1	656	2	N	265	268	0	33
							20	4	292	9					
*02	0	W	1609	-0-	1609	377773	442	1	896	2	N	229	240	0	22
							19	4	252	9					
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	377773					N	NO RPT			22
RITCHIE FARMS			WELL #: 165H		RRCID -> 299097		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8197 - 17937				
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
EXELCO		WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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-

CORNFIELD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743						
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	573	3	Y	99	104	0		6
						2	4	109	9						
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	87	1	693	3	Y	270	252	0		24
						4	4	297	9						
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	110	1	811	3	Y	214	170	0		68
						3	4	235	9						
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1078	3	Y	128	186	0		10
						2	4	141	9						
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	98	1	622	3	Y	152	147	0		15
						2	4	167	9						
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	119	1	805	3	Y	218	217	0		16
						3	4	240	9						

CORNFIELD UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080						
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	174	1	1821	3	Y	552	552	0	1 8	33
						7	4	607	9						
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	156	1	2096	3	Y	732	700	0		65
						8	4	805	9						
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	177	1	2414	3	Y	523	422	0	1 8	165
						6	4	575	9						
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	158	1	2110	3	Y	490	618	0		37
						7	4	539	9						
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	198	1	2243	3	Y	628	605	0		60
						8	4	691	9						
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	225	1	2259	3	Y	636	649	0	1 8	46
						8	4	700	9						

CUMMINGS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291146		COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564						
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	11	1	1878	3	Y	355	368	0	1 8	31
						7	4	391	9						
11	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	14	1	1568	3	Y	307	291	0		47
						5	4	338	9						
12	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	15	1	1185	3	Y	230	218	0		59
						3	4	253	9						
01	2046 N	1053	-0-	-993	-0-	18	1	819	3	Y	194	234	0		19
						3	4	213	9						
02	1736 N	811	-0-	-925	-0-	15	1	600	3	Y	175	174	0		20
						3	4	193	9						
03	1457 N	829	-0-	-628	-0-	17	1	578	3	Y	210	213	0		17
						3	4	231	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586						
10		453 N	453	-0-	-0-	236	1	27	3	Y	170	188	0			21
						3	4	187	9							
11		419 N	419	-0-	-0-	246	1	20	3	Y	137	141	0			17
						2	4	151	9							
12		509 N	509	-0-	-0-	325	1	22	3	Y	145	118	0			44
						2	4	160	9							
01		515 N	515	-0-	-0-	341	1	17	3	Y	141	155	0			30
						2	4	155	9							
02		495 N	495	-0-	-0-	334	1	17	3	Y	129	135	0			24
						2	4	142	9							
03		502 N	502	-0-	-0-	332	1	19	3	Y	135	139	0			20
						2	4	149	9							
		WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031						
10		7198 X	7198	-0-	-0-	311	1	5116	3	Y	1592	1595	0	5	8	194
						20	4	1751	9							
11		5378 X	5378	-0-	-0-	223	1	3693	3	Y	1315	1339	0	4	8	166
						15	4	1447	9							
12		5319 X	5319	-0-	-0-	237	1	3604	3	Y	1330	1090	0	3	8	403
						15	4	1463	9							
01		4927 X	4927	-0-	-0-	235	1	3266	3	Y	1283	1411	0	2	8	273
						15	4	1411	9							
02		6496 X	4308	-0-	-2188	200	1	2811	3	Y	1167	1219	0	2	8	219
						13	4	1284	9							
03		7192 X	4635	-0-	-2557	216	1	3044	3	Y	1238	1270	0	2	8	185
						13	4	1362	9							
		WELL #: 3H		RRCID -> 291708		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879						
10		4805 X	3892	-0-	-913	29	1	2873	3	Y	887	977	0	1	8	271
						14	4	976	9							
11		4339 X	4339	-0-	-0-	30	1	3360	3	Y	852	860	0	1	8	262
						12	4	937	9							
12		3968 X	3867	-0-	-101	32	1	2881	3	Y	857	534	0	1	8	584
						11	4	943	9							
01		3968 X	3705	-0-	-263	35	1	2712	3	Y	857	1236	0			205
						15	4	943	9							
02		3416 X	3301	-0-	-115	36	1	2362	3	Y	808	779	0			234
						14	4	889	9							
03		3782 X	3577	-0-	-205	30	1	2626	3	Y	825	838	0			221
						13	4	908	9							
		WELL #: 1H		RRCID -> 291713		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671						
10		2914 X	2906	-0-	-8	19	1	2348	3	Y	481	505	0			147
						10	4	529	9							
11		2820 X	2624	-0-	-196	22	1	2102	3	Y	447	456	0	1	8	137
						8	4	492	9							
12		2914 X	2746	-0-	-168	33	1	2152	3	Y	503	297	0	1	8	342
						8	4	553	9							
01		2914 X	2781	-0-	-133	38	1	2176	3	Y	505	726	0			121
						11	4	556	9							
02		2418 X	2418	-0-	-0-	29	1	1912	3	Y	424	422	0			123
						11	4	466	9							
03		2605 X	2605	-0-	-0-	24	1	2074	3	Y	452	454	0			121
						10	4	497	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	308 1	1943 3	11 4	1101 9	Y	1001	1089 0	2 8	122	
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	288 1	1611 3	10 4	1015 9	Y	923	927 0	2 8	116	
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	307 1	1583 3	9 4	979 9	Y	890	735 0	1 8	270	
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	291 1	1375 3	9 4	920 9	Y	836	927 0	1 8	178	
02	2408 X	2225	-0-	-183	-0-	223 1	1163 3	8 4	831 9	Y	755	790 0	1 8	142	
03	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	267 1	1339 3	8 4	846 9	Y	769	795 0	1 8	115	
-----															
ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789															
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	14 1	2034 3	9 4	361 9	Y	328	383 0		100	
11	2280 N	2215	-0-	-65	-0-	17 1	1838 3	7 4	353 9	Y	321	322 0		99	
12	2356 N	2294	-0-	-62	-0-	26 1	1919 3	7 4	342 9	Y	311	197 0	1 8	212	
01	2356 N	1929	-0-	-427	-0-	26 1	1601 3	6 4	296 9	Y	269	417 0		64	
02	1848 N	1661	-0-	-187	-0-	24 1	1403 3	5 4	229 9	Y	208	212 0		60	
03	2046 N	1112	-0-	-934	-0-	21 1	921 3	5 4	165 9	Y	150	170 0		40	
-----															
DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829															
10	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	67 1	3481 3	15 4	1390 9	Y	1264	1307 0	1 8	56	
11	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	67 1	3245 3	13 4	1301 9	Y	1183	1150 0	1 8	88	
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	77 1	2978 3	15 4	1154 9	Y	1049	963 0	1 8	173	
01	4123 X	3408	-0-	-715	-0-	93 1	2358 3	11 4	946 9	Y	860	949 0		84	
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	87 1	2409 3	13 4	1273 9	Y	1157	1167 0		74	
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	73 1	2579 3	16 4	1574 9	Y	1431	1433 0	1 8	71	
-----															
QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444															
10	5022 X	4944	-0-	-78	-0-	191 1	3541 3	23 4	1189 9	Y	1081	1153 0	1 8	68	
11	4590 X	3754	-0-	-836	-0-	153 1	2749 3	14 4	838 9	Y	762	729 0	1 8	100	
12	5053 X	544	-0-	-4509	-0-	63 1	318 3	3 4	160 9	Y	145	227 0		18	
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	18 0		-0-	
02	4116 X	162	-0-	-3954	-0-	24 3	2 4	136 9		Y	124	110 0		14	
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	14 0		-0-	

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	159	1	3120	3	Y	1148	1168	0		72
						15	4	1263	9						
11	4080 X	3416	-0-	-664	-0-	133	1	2392	3	Y	800	767	0		105
						11	4	880	9						
12	3813 X	3525	-0-	-288	-0-	361	1	2083	3	Y	967	951	0	1 8	120
						17	4	1064	9						
01	4216 X	3266	-0-	-950	-0-	514	1	1798	3	Y	857	847	0	1 8	129
						11	4	943	9						
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	570	1	2104	3	Y	792	828	0	1 8	92
						11	4	871	9						
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	428	1	2897	3	Y	1084	1027	0	1 8	148
						17	4	1192	9						

-----  
QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537  
-----

10	3193 X	3146	-0-	-47	-0-	202	1	1989	3	Y	859	860	0		54
						10	4	945	9						
11	2220 X	1923	-0-	-297	-0-	130	1	1373	3	Y	376	381	0		49
						6	4	414	9						
12	2015 X	419	-0-	-1596	-0-	61	1	243	3	Y	103	139	0		13
						2	4	113	9						
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-				-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429  
-----

10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	198	1	3496	3	Y	1048	1099	0	2 8	46
						15	4	1153	9						
11	4080 X	3438	-0-	-642	-0-	172	1	2305	3	Y	864	866	0	2 8	42
						11	4	950	9						
12	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	218	1	2882	3	Y	976	914	0	2 8	102
						13	4	1074	9						
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	183	1	3280	3	Y	1002	1025	0	1 8	78
						15	4	1102	9						
02	4172 X	3574	-0-	-598	-0-	228	1	2091	3	Y	1128	1126	0	1 8	79
						14	4	1241	9						
03	4619 X	437	-0-	-4182	-0-	287	1	10	3	Y	125	196	0	2 8	6
						2	4	138	9						

-----  
SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596  
-----

10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	18	1	2280	3	Y	423	467	0	1 8	55
						6	4	465	9						
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	20	1	2552	3	Y	400	387	0	1 8	67
						6	4	440	9						
12	2418 X	2137	-0-	-281	-0-	30	1	1674	3	Y	388	362	0	1 8	92
						6	4	427	9						
01	2418 X	1638	-0-	-780	-0-	27	1	1263	3	Y	313	367	0		38
						4	4	344	9						
02	2184 X	1146	-0-	-1038	-0-	22	1	839	3	Y	255	251	0		42
						4	4	281	9						
03	2418 X	2188	-0-	-230	-0-	20	1	1716	3	Y	406	396	0	1 8	51
						5	4	447	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	22 1	903 3	8 4	543 9	Y	494	554 0	1 8	64	
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	24 1	1482 3	8 4	697 9	Y	634	590 0	2 8	106	
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	39 1	1334 3	8 4	684 9	Y	622	579 0	1 8	148	
01		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	33 1	1336 3	7 4	684 9	Y	622	694 0		76	
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	34 1	1158 3	6 4	605 9	Y	550	535 0		91	
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	23 1	1498 3	6 4	572 9	Y	520	544 0	1 8	66	
STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250																
10		5022 X	4942	-0-	-80	-0-	3904 3	8 4	1030 9		Y	936	936 0	2 8	10	
11		4860 X	4456	-0-	-404	-0-	26 1	3445 3	6 4	979 9	Y	890	887 0	1 8	12	
12		5022 X	4503	-0-	-519	-0-	27 1	3434 3	8 4	1034 9	Y	940	925 0	2 8	25	
01		5022 X	4419	-0-	-603	-0-	24 1	3299 3	8 4	1088 9	Y	989	995 0	1 8	18	
02		4340 X	3985	-0-	-355	-0-	30 1	2882 3	8 4	1065 9	Y	968	967 0	4 8	15	
03		4805 X	4531	-0-	-274	-0-	31 1	3379 3	6 4	1115 9	Y	1014	1015 0	1 8	13	
STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193																
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	3388 3	8 4	1034 9		Y	940	940 0	2 8	10	
11		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	25 1	3022 3	6 4	981 9	Y	892	888 0	2 8	12	
12		4154 X	4132	-0-	-22	-0-	25 1	3069 3	9 4	1029 9	Y	935	916 0	6 8	25	
01		4154 X	3819	-0-	-335	-0-	22 1	2758 3	7 4	1032 9	Y	938	945 0	1 8	17	
02		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	22 1	2572 3	6 4	922 9	Y	838	841 0	1 8	13	
03		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	27 1	3013 3	6 4	1032 9	Y	938	938 0	1 8	12	
STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150																
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1 1	2456 3	10 4	1410 9	Y	1282	1282 0	3 8	13	
11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	35 1	2242 3	8 4	1342 9	Y	1220	1213 0	3 8	17	
12		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	35 1	1999 3	11 4	1296 9	Y	1178	1155 0	9 8	31	
01		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	29 1	2054 3	10 4	1428 9	Y	1298	1304 0	2 8	23	
02		3556 X	3077	-0-	-479	-0-	28 1	1900 3	7 4	1142 9	Y	1038	1044 0	1 8	16	
03		3875 X	3123	-0-	-752	-0-	32 1	1842 3	7 4	1242 9	Y	1129	1130 0	1 8	14	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HOGAN A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
WELL #:		1H		RRCID -> 291777		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11854 - 20115				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	65 1	5733 3	1173 3	Y	1066	1108 0	2 8	50	
						11 4	1173 9							
11	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	110 1	5238 3	1135 9	Y	1032	1021 0	2 8	59	
						10 4	1135 9							
12	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	192 1	4847 3	1187 9	Y	1079	1013 0	1 8	124	
						10 4	1187 9							
01	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	194 1	4437 3	1139 9	Y	1035	1110 0	1 8	48	
						10 4	1139 9							
02	5264 X	5179	-0-	-85	-0-	194 1	3945 3	1031 9	Y	937	927 0	1 8	57	
						9 4	1031 9							
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	179 1	4703 3	1139 9	Y	1035	1010 0		82	
						10 4	1139 9							
-----														
HOGAN B		WELL #:		2H		RRCID -> 291778		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 11991		PERF.11678 - 20001		
10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	58 1	5243 3	1626 9	Y	1478	1539 0	1 8	69	
						14 4	1626 9							
11	6180 X	5899	-0-	-281	-0-	100 1	4311 3	1477 9	Y	1343	1334 0	1 8	77	
						11 4	1477 9							
12	6386 X	4569	-0-	-1817	-0-	168 1	3237 3	1155 9	Y	1050	1005 0	1 8	121	
						9 4	1155 9							
01	6386 X	4329	-0-	-2057	-0-	158 1	2987 3	1175 9	Y	1068	1140 0		49	
						9 4	1175 9							
02	4116 X	3823	-0-	-293	-0-	133 1	2619 3	1062 9	Y	965	955 0		59	
						9 4	1062 9							
03	4557 X	4132	-0-	-425	-0-	142 1	2824 3	1157 9	Y	1052	1028 0		83	
						9 4	1157 9							
-----														
HOGAN C		WELL #:		3H		RRCID -> 291779		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 12016		PERF.11760 - 19894		
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	67 1	3699 3	1529 9	Y	1390	1432 0	4 8	65	
						17 4	1529 9							
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	144 1	3704 3	1385 9	Y	1259	1248 0	4 8	72	
						15 4	1385 9							
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	298 1	3440 3	1445 9	Y	1314	1232 0	3 8	151	
						15 4	1445 9							
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	244 1	3447 3	1349 9	Y	1226	1319 0	2 8	56	
						14 4	1349 9							
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	232 1	3567 3	1283 9	Y	1166	1149 0	2 8	71	
						14 4	1283 9							
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	309 1	3162 3	1327 9	Y	1206	1179 0	3 8	95	
						14 4	1327 9							
-----														
FARNER C		WELL #:		3H		RRCID -> 291780		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 11883		PERF.11058 - 17536		
10	7068 X	3813	-0-	-3255	-0-	283 1	2744 3	773 9	Y	703	717 0	2 8	174	
						13 4	773 9							
11	6840 X	2736	-0-	-4104	-0-	292 1	1690 3	743 9	Y	675	707 0	2 8	140	
						11 4	743 9							
12	7068 X	5734	-0-	-1334	-0-	242 1	4374 3	1101 9	Y	1001	531 0	2 8	608	
						17 4	1101 9							
01	5983 X	3350	-0-	-2633	-0-	207 1	2382 3	748 9	Y	680	1155 0	1 8	132	
						13 4	748 9							
02	4172 X	2517	-0-	-1655	-0-	312 1	1546 3	649 9	Y	590	546 0	1 8	175	
						10 4	649 9							
03	4619 X	3369	-0-	-1250	-0-	410 1	2021 3	894 9	Y	813	845 0	1 8	142	
						44 4	894 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	25 1	2009 3	5 4	964 9	Y	876	926 0	2 8	35	
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	21 1	1988 3	8 4	922 9	Y	838	827 0	2 8	44	
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	30 1	1934 3	5 4	1042 9	Y	947	942 0	2 8	47	
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	204 1	1616 3	11 4	1062 9	Y	965	943 0	1 8	68	
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	112 1	1480 3	8 4	963 9	Y	875	912 0	1 8	30	
03	2480 X	2434	-0-	-46	-0-	50 1	1364 3	10 4	1010 9	Y	918	914 0	1 8	33	
-----															
NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560															
10	3596 X	509	-0-	-3087	-0-	240 1	11 3	3 4	255 9	Y	232	237 0	3 8	26	
11	3480 X	513	-0-	-2967	-0-	238 1	11 3	3 4	261 9	Y	237	231 0	1 8	31	
12	837 X	360	-0-	-477	-0-	225 1	4 3	2 4	129 9	Y	117	125 0	1 8	22	
01	496 X	378	-0-	-118	-0-	231 1	6 3	2 4	139 9	Y	126	135 0		13	
02	318 X	318	-0-	-0-	-0-	203 1	5 3	2 4	108 9	Y	98	98 0		13	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	326 1	10 3	2 4	109 9	Y	99	102 0		10	
-----															
FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775															
10	4092 X	3943	-0-	-149	-0-	240 1	3077 3	11 4	615 9	Y	559	524 0	1 8	139	
11	3960 X	3117	-0-	-843	-0-	273 1	2271 3	9 4	564 9	Y	513	545 0	1 8	106	
12	4092 X	3815	-0-	-277	-0-	285 1	2895 3	11 4	624 9	Y	567	328 0	1 8	344	
01	4092 X	3450	-0-	-642	-0-	230 1	2635 3	14 4	571 9	Y	519	762 0		101	
02	3556 X	1930	-0-	-1626	-0-	387 1	1166 3	7 4	370 9	Y	336	337 0		100	
03	3937 X	2689	-0-	-1248	-0-	492 1	1597 3	32 4	568 9	Y	516	526 0		90	
-----															
FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979															
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	109 1	2947 3	13 4	759 9	Y	690	674 0	1 8	171	
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	155 1	3134 3	12 4	738 9	Y	671	702 0	1 8	139	
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	212 1	3208 3	12 4	708 9	Y	644	391 0	1 8	391	
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	126 1	3173 3	11 4	746 9	Y	678	937 0		132	
02	3780 X	3499	-0-	-281	-0-	169 1	2675 3	11 4	644 9	Y	585	543 0		174	
03	4185 X	4010	-0-	-175	-0-	193 1	3078 3	40 4	699 9	Y	635	698 0		111	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NNJ COHO D		WELL #: 4H		RRCID -> 291794		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	291 1	1382 3	Y	341	355 0	3 8	38	
						6 4	375 9						
11	1320 N	614	-0-	-706	-0-	241 1	15 3	Y	322	318 0		42	
						4 4	354 9						
12	1550 N	176	-0-	-1374	-0-	149 1	1 3	Y	24	61 0	1 8	4	
						26 9							
01	2046 N	132	-0-	-1914	-0-	122 1	10 9	Y	9	12 0		1	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	106 1	294 3	Y	335	293 0		43	
						4 4	369 9						
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	121 1	1380 3	Y	917	871 0		89	
						11 4	1009 9						
-----													
PINNACLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 291795		COMPL. DATE 01/01/2019				TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849			
10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	32 1	6151 3	Y	1103	1144 0		135	
						9 4	1213 9						
11	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	34 1	5916 3	Y	1083	1064 0		154	
						9 4	1191 9						
12	7347 X	6847	-0-	-500	-0-	40 1	5611 3	Y	1081	1052 0		183	
						7 4	1189 9						
01	7347 X	6756	-0-	-591	-0-	47 1	5484 3	Y	1103	1167 0		119	
						12 4	1213 9						
02	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	38 1	4687 3	Y	956	988 0		87	
						9 4	1052 9						
03	6231 X	4770	-0-	-1461	-0-	28 1	3831 3	Y	820	830 0		77	
						9 4	902 9						
-----													
SILVERBRITE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291805		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656			
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	21 1	2686 3	Y	552	591 0	2 8	72	
						9 4	607 9						
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	20 1	2687 3	Y	534	515 0	2 8	89	
						7 4	587 9						
12	3224 X	2974	-0-	-250	-0-	32 1	2349 3	Y	531	492 0	2 8	126	
						9 4	584 9						
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	31 1	2072 3	Y	694	734 0	1 8	85	
						7 4	763 9						
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	31 1	1823 3	Y	781	735 0	1 8	130	
						8 4	859 9						
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	20 1	2682 3	Y	874	893 0		111	
						9 4	961 9						
-----													
SILVERBRITE A		WELL #: 1H		RRCID -> 291806		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660			
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	17 1	2171 3	Y	454	495 0	1 8	59	
						6 4	499 9						
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	16 1	1178 3	Y	420	408 0	1 8	70	
						5 4	462 9						
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	28 1	2713 3	Y	647	562 0	1 8	154	
						8 4	712 9						
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	27 1	2266 3	Y	521	611 0		64	
						5 4	573 9						
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	27 1	2026 3	Y	458	445 0	1 8	76	
						5 4	504 9						
03	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	20 1	1985 3	Y	454	472 0		58	
						5 4	499 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. RANGERS B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES					
		WELL #: 2H		RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9152	- 22674							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	108 1	93 3	10 4	615 9	Y	559	528 1	3 8	78	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	111 1	50 3	8 4	514 9	Y	467	504 1	2 8	39	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	145 1	32 3	10 4	774 9	Y	704	634 1	3 8	106	
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	250 1	117 3	17 4	1092 9	Y	993	976 1	3 8	120	
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	237 1	77 3	12 4	727 9	Y	661	694 1	2 8	85	
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	270 1	75 3	13 4	1010 9	Y	918	926 1	3 8	74	
-----															
MANGROVE A				WELL #: 1H	RRCID -> 291808	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 11702	PERF. 11920	- 18982						
10	2821 X	805	-0-	-2016	-0-	46 1	303 3	4 4	452 9	Y	411	428 0		18	
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	34 1	3236 3	11 4	961 9	Y	874	848 0	1 8	43	
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	15 1	3131 3	9 4	840 9	Y	764	726 0	1 8	80	
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	20 1	1230 3	9 4	834 9	Y	758	778 0	1 8	59	
02	2408 X	2032	-0-	-376	-0-	21 1	1200 3	8 4	803 9	Y	730	737 0	1 8	51	
03	2666 X	2016	-0-	-650	-0-	202 1	1207 3	6 4	601 9	Y	546	570 0	1 8	26	
-----															
SOCKEYE D				WELL #: 4H	RRCID -> 291809	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9868	- 21418						
10	2728 X	2180	-0-	-548	-0-	25 1	1423 3	11 4	721 9	Y	655	666 0	2 8	8	
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	24 1	2152 3	9 4	671 9	Y	610	606 0	1 8	11	
12	4960 X	863	-0-	-4097	-0-	16 1	282 3	8 4	557 9	Y	506	497 0	3 8	17	
01	4960 X	824	-0-	-4136	-0-	8 1	91 3	8 4	717 9	Y	652	659 0	1 8	9	
02	1708 X	623	-0-	-1085	-0-	10 1	112 3	7 4	494 9	Y	449	448 0	2 8	8	
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	11 1	1384 3	16 4	1304 9	Y	1185	1177 0	2 8	14	
-----															
DOBBY E				WELL #: 5H	RRCID -> 291811	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 10178	- 21366						
10	3813 X	1548	-0-	-2265	-0-	175 1	331 3	9 4	1033 9	Y	939	890 0	1 8	48	
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	199 1	485 3	9 4	972 9	Y	884	849 0	3 8	80	
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	273 1	443 3	10 4	1130 9	Y	1027	1038 0	3 8	66	
01	1550 X	1472	-0-	-78	-0-	237 1	233 3	8 4	994 9	Y	904	902 0	2 8	66	
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	227 1	416 3	9 4	1034 9	Y	940	935 0	2 8	69	
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	255 1	564 3	12 4	1509 9	Y	1372	1351 0	2 8	88	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		7130 X	4175	-0-	-2955	-0-	33 1	2747 3	19 4	1376 9	Y	1251	1263 0	2 8	15	
11		6900 X	4303	-0-	-2597	-0-	50 1	2767 3	19 4	1467 9	Y	1334	1324 0	2 8	23	
12		7130 X	4301	-0-	-2829	-0-	46 1	2883 3	20 4	1352 9	Y	1229	1209 0	1 8	42	
01		6107 X	3971	-0-	-2136	-0-	23 1	2804 3	15 4	1129 9	Y	1026	1053 0	1 8	14	
02		5152 X	3250	-0-	-1902	-0-	17 1	2311 3	12 4	910 9	Y	827	825 0	1 8	15	
03		4433 X	3707	-0-	-726	-0-	19 1	2873 3	12 4	803 9	Y	730	736 0	1 8	8	
DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321																
10		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	356 1	1873 3	13 4	1147 9	Y	1043	1124 0	2 8	53	
11		3270 X	2705	-0-	-565	-0-	279 1	1483 3	10 4	933 9	Y	848	823 0	2 8	76	
12		3379 X	2523	-0-	-856	-0-	229 1	1405 3	9 4	880 9	Y	800	823 0	1 8	52	
01		3379 X	2020	-0-	-1359	-0-	278 1	980 3	7 4	755 9	Y	686	687 0	1 8	50	
02		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	258 1	1631 3	10 4	915 9	Y	832	820 0	1 8	61	
03		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	216 1	2129 3	10 4	928 9	Y	844	850 0	1 8	54	
SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941																
10		1643 N	1335	-0-	-308	-0-	14 1	731 3	4 4	586 9	Y	533	534 0	3 8	6	
11		1560 N	1192	-0-	-368	-0-	19 1	649 3	3 4	521 9	Y	474	472 0	2 8	6	
12		1457 N	1153	-0-	-304	-0-	18 1	594 3	4 4	537 9	Y	488	476 0	1 8	17	
01		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	24 1	686 3	3 4	564 9	Y	513	521 0	1 8	8	
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	26 1	726 3	3 4	504 9	Y	458	456 0	1 8	9	
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	158 1	880 3	4 4	537 9	Y	488	489 0	1 8	7	
SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964																
10		5084 X	3481	-0-	-1603	-0-	17 1	2511 3	6 4	947 9	Y	861	865 0	2 8	10	
11		4920 X	3238	-0-	-1682	-0-	21 1	2369 3	5 4	843 9	Y	766	766 0	1 8	9	
12		4340 X	3693	-0-	-647	-0-	21 1	2573 3	7 4	1092 9	Y	993	966 0	1 8	35	
01		4340 X	4003	-0-	-337	-0-	28 1	2829 3	7 4	1139 9	Y	1035	1052 0	1 8	17	
02		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	29 1	2289 3	6 4	966 9	Y	878	877 0	1 8	17	
03		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	155 1	2624 3	6 4	1041 9	Y	946	949 0	1 8	13	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SOCKEYE A														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		3379 X	2294	-0-	-1085	-0-	13 1	1636 3	Y	582	585 0	1 8		7
							5 4	640 9						
11		3270 X	2441	-0-	-829	-0-	20 1	1718 3	Y	633	631 0	1 8		8
							7 4	696 9						
12		3379 X	2983	-0-	-396	-0-	23 1	2174 3	Y	709	691 0	1 8		25
							6 4	780 9						
01		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	32 1	2755 3	Y	741	753 0	1 8		12
							5 4	815 9						
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	35 1	2537 3	Y	635	635 0			12
							5 4	699 9						
03		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	160 1	2130 3	Y	594	597 0	1 8		8
							4 4	653 9						
BIG BEND A														
WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898														
10		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	38 1	7384 3	Y	1214	1209 0	5 8		183
							15 4	1335 9						
11		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	43 1	7887 3	Y	1211	1242 0	5 8		147
							14 4	1332 9						
12		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	47 1	7604 3	Y	1215	1202 0	4 8		156
							13 4	1337 9						
01		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	45 1	6564 3	Y	1517	1516 0	2 8		155
							15 4	1669 9						
02		7644 X	6888	-0-	-756	-0-	41 1	5667 3	Y	1062	1078 0	2 8		137
							12 4	1168 9						
03		8463 X	6933	-0-	-1530	-0-	35 1	5770 3	Y	1014	1033 0	2 8		116
							13 4	1115 9						
TORTUGA A														
WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076														
10		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	290 1	9186 3	Y	2752	2950 0	3 8		260
							27 4	3027 9						
11		11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	288 1	8520 3	Y	2571	2593 0	3 8		235
							25 4	2828 9						
12		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	301 1	7843 3	Y	2612	2489 0	3 8		355
							26 4	2873 9						
01		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	291 1	7914 3	Y	2615	2754 0	2 8		214
							26 4	2877 9						
02		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	183 1	8674 3	Y	2647	2496 0	3 8		362
							26 4	2912 9						
03		11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	210 1	8925 3	Y	2464	2634 0	2 8		190
							23 4	2710 9						
TORTUGA B														
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932														
10		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	298 1	9058 3	Y	2181	2333 0	3 8		206
							24 4	2399 9						
11		11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	263 1	8515 3	Y	2053	2069 0	3 8		187
							22 4	2258 9						
12		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	272 1	8649 3	Y	2097	1996 0	3 8		285
							23 4	2307 9						
01		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	267 1	8498 3	Y	2126	2235 0	2 8		174
							24 4	2339 9						
02		9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	266 1	7209 3	Y	1862	1780 0	1 8		255
							21 4	2048 9						
03		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	261 1	7444 3	Y	1956	2059 0	1 8		151
							21 4	2152 9						

-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142															
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
10		12344 X	12344	-0-	-0-	290	1	9403	3	Y	2387	2530	0	4 8	226
						25	4	2626	9						
11		10404 X	10404	-0-	-0-	293	1	7784	3	Y	2095	2127	0	3 8	191
						22	4	2305	9						
12		10503 X	10503	-0-	-0-	308	1	7811	3	Y	2146	2042	0	3 8	292
						23	4	2361	9						
01		10075 X	9817	-0-	-258	287	1	7209	3	Y	2089	2208	0	2 8	171
						23	4	2298	9						
02		8534 X	8534	-0-	-0-	263	1	6228	3	Y	1838	1756	0	2 8	251
						21	4	2022	9						
03		9683 X	9683	-0-	-0-	260	1	7126	3	Y	2069	2158	0	2 8	160
						21	4	2276	9						
-----															
BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965															
10		7378 X	7378	-0-	-0-	45	1	5919	3	Y	1268	1282	0	5 8	191
						19	4	1395	9						
11		7133 X	7133	-0-	-0-	51	1	5803	3	Y	1149	1197	0	4 8	139
						15	4	1264	9						
12		6753 X	6753	-0-	-0-	57	1	5477	3	Y	1095	1090	0	3 8	141
						14	4	1205	9						
01		5984 X	5984	-0-	-0-	51	1	4758	3	Y	1055	1086	0	2 8	108
						14	4	1161	9						
02		5424 X	5424	-0-	-0-	46	1	4252	3	Y	1013	989	0	1 8	131
						12	4	1114	9						
03		5797 X	5419	-0-	-378	39	1	4267	3	Y	1000	1015	0	2 8	114
						13	4	1100	9						
-----															
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675															
10		2335 N	2335	-0-	-0-	16	1	1714	3	Y	543	571	0		48
						8	4	597	9						
11		2074 N	2074	-0-	-0-	20	1	1441	3	Y	551	514	0		85
						7	4	606	9						
12		2199 N	2199	-0-	-0-	24	1	1573	3	Y	541	486	0		140
						7	4	595	9						
01		2513 N	2513	-0-	-0-	30	1	1878	3	Y	544	629	0		55
						7	4	598	9						
02		1596 N	1497	-0-	-99	22	1	981	3	Y	444	448	0		51
						6	4	488	9						
03		2242 N	2242	-0-	-0-	25	1	1592	3	Y	561	566	0		46
						8	4	617	9						
-----															
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584															
10		4156 X	4156	-0-	-0-	3	1	2993	3	Y	1036	1160	0	1 8	124
						20	4	1140	9						
11		3570 X	3252	-0-	-318	9	1	2481	3	Y	682	682	0	1 8	123
						12	4	750	9						
12		3890 X	3890	-0-	-0-	16	1	2104	3	Y	1589	1466	0	1 8	245
						22	4	1748	9						
01		3689 X	2981	-0-	-708	19	1	1910	3	Y	944	1068	0	1 8	120
						14	4	1038	9						
02		4242 X	4242	-0-	-0-	17	1	3455	3	Y	688	662	0		146
						13	4	757	9						
03		4232 X	4232	-0-	-0-	18	1	3382	3	Y	744	758	0		132
						14	4	818	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 51			WELL #: 1H			RRCID -> 292436			COMPL. DATE 06/21/2014			TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	930 N	758	-0-	-172	-0-	10 1	582 3	133 9	Y	121	121 0	3 1		11	
11	900 N	691	-0-	-209	-0-	33 4	133 9	4 1	549 3	Y	123	115 0	3 1	16	
12	899 N	631	-0-	-268	-0-	3 4	135 9	6 1	499 3	Y	112	119 0		9	
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	3 4	123 9	6 1	381 3	Y	116	120 0		5	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	2 4	128 9	7 1	576 3	Y	145	144 0		6	
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	3 4	160 9	15 1	1017 3	Y	107	108 0		5	
						2 4	118 9								
YELLOWFIN A			WELL #: 1H			RRCID -> 292442			COMPL. DATE 09/18/2018			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696			
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1 1	1047 3	3 4	347 9	Y	315	311 0	2 8	11	
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1037 3	2 4	212 9	Y	193	197 0	2 8		5	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6 1	900 3	3 4	367 9	Y	334	324 0	1 8	14	
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	6 1	1925 3	4 4	411 9	Y	374	375 0	1 8	12	
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	2 1	1445 3	2 4	220 9	Y	200	204 0		8	
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1 1	1716 3	3 4	276 9	Y	251	254 0	1 8	4	
						3 4	276 9								
NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #: 3H			RRCID -> 292450			COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517			
10	3286 X	1778	-0-	-1508	-0-	3 1	288 3	16 4	1471 9	Y	1337	1178 0	1 8	160	
11	3180 X	1848	-0-	-1332	-0-	4 1	165 3	12 4	1667 9	Y	1515	1401 0	1 8	273	
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	22 1	3616 3	16 4	919 9	Y	835	978 0	1 8	129	
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	27 1	2604 3	17 4	1462 9	Y	1329	1287 0	1 8	170	
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	18 1	1710 3	15 4	1123 9	Y	1021	973 0	1 8	217	
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	13 1	1623 3	13 4	1058 9	Y	962	1008 0		171	
						13 4	1058 9								
NAYLOR JONES UNIT 54			WELL #: 1H			RRCID -> 292451			COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357			
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-	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 81		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 4H		RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299					
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	4 1	3299 3	12 4	492 9	Y	447	517 0	2 8	53	
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	10 1	2790 3	8 4	360 9	Y	327	319 0	2 8	59	
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	16 1	2457 3	11 4	620 9	Y	564	534 0	2 8	87	
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	22 1	3276 3	9 4	422 9	Y	384	421 0	1 8	49	
02	3444 X	3097	-0-	-347	-0-	15 1	2490 3	8 4	584 9	Y	531	466 0	1 8	113	
03	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	13 1	2737 3	8 4	329 9	Y	299	358 0	1 8	53	
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 5H		RRCID -> 292454		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369					
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	2 1	1138 3	6 4	220 9	Y	200	211 0	1 8	24	
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	5 1	990 3	4 4	175 9	Y	159	153 0	1 8	29	
12	930 N	473	-0-	-457	-0-	8 1	37 3	7 4	421 9	Y	383	352 0	1 8	59	
01	1240 N	989	-0-	-251	-0-	11 1	424 3	8 4	546 9	Y	496	491 0	1 8	63	
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	8 1	539 3	8 4	580 9	Y	527	477 0	1 8	112	
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	7 1	534 3	8 4	528 9	Y	480	506 0	1 8	85	
RUSSELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292455		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778					
10	8711 X	8316	-0-	-395	-0-	30 1	7432 3	9 4	845 9	Y	768	751 0	1 8	27	
11	8490 X	5046	-0-	-3444	-0-	35 1	4686 3	5 4	320 9	Y	291	305 0	1 8	12	
12	9207 X	105	-0-	-9102	-0-	2 1	8 3	1 4	94 9	Y	85	93 0		4	
01	9207 X	6	-0-	-9201	-0-	2 1	4 9	2 1	4 9	Y	4	8 0		-0-	
02	7364 X	2725	-0-	-4639	-0-	11 1	2705 3	1 4	8 9	Y	7	7 0		-0-	
03	8153 X	28	-0-	-8125	-0-	8 1	2 3	1 4	17 9	Y	15	15 0		-0-	
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 4H		RRCID -> 292456		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF. 10089 - 17614					
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	174 1	2323 3	10 4	758 9	Y	689	611 1	1 8	248	
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	80 1	2267 3	9 4	767 9	Y	697	738 1	1 8	206	
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2171 3	10 4	681 9		Y	619	641 1	1 8	183	
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	2506 3	10 4	952 9		Y	865	585 1	1 8	462	
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2334 3	8 4	694 9		Y	631	944 1	1 8	148	
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	2851 3	10 4	880 9		Y	800	683 1	1 8	264	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
NAYLOR JONES UNIT 54															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	164 7	1 4	1047 3	3 9	Y	315	274 1	1 8	113	
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	76 5	1 4	1181 3	3 9	Y	240	281 1	1 8	71	
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1474 216	3 9	3 4	4 Y	196	208 1	1 8	58		
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1082 144	3 9	3 4	Y	131	119 1		70		
02	1288 N	1282	-0-	-6	-0-	1151 128	3 9	3 4	Y	116	159 1		27		
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1486 153	3 9	3 4	Y	139	120 1		46		
NAYLOR JONES UNIT 50															
WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426															
10	3224 X	2888	-0-	-336	-0-	189 7	1 4	2167 3	3 9	Y	477	526 0	2 8	75	
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	156 8	1 4	2874 3	3 9	Y	390	443 0	2 8	20	
12	2821 X	1832	-0-	-989	-0-	85 6	1 4	1367 3	3 9	Y	340	273 0	1 8	86	
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	58 7	1 4	3571 3	3 9	Y	476	387 0		175	
02	3080 X	2728	-0-	-352	-0-	165 8	1 4	2081 3	3 9	Y	431	485 0		121	
03	3410 X	3045	-0-	-365	-0-	641 5	1 4	1946 3	3 9	Y	412	457 0	1 8	75	
NAYLOR JONES UNIT 53															
WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024															
10	8122 X	6354	-0-	-1768	-0-	611 9	1 4	5054 3	3 9	N	618	567 1	1 8	400	
11	7860 X	5378	-0-	-2482	-0-	139 8	1 4	4681 3	3 9	N	500	537 1	1 8	362	
12	8122 X	4623	-0-	-3499	-0-	9 6	1 4	4226 3	3 9	N	347	189 1	1 8	519	
01	7750 X	6041	-0-	-1709	-0-	4 7	1 4	5514 3	3 9	N	469	551 1	1 8	436	
02	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	15 11	1 4	6658 3	3 9	N	857	942 1	1 8	350	
03	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	17 12	1 4	7704 3	3 9	N	1029	745 1	1 8	633	
YELLOWFIN B															
WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675															
10	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	1 8	1 4	1132 3	3 9	Y	1109	1127 0	2 8	37	
11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1288 1004	3 9	6 4	4 Y	913	924 0	2 8	24		
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	9 13	1 4	1929 3	3 9	Y	1452	1411 0	3 8	62	
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	8 11	1 4	1951 3	3 9	Y	1311	1327 0	2 8	44	
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	2 11	1 4	1677 3	3 9	Y	1470	1451 0	1 8	62	
03	3100 N	4452	-0-	1352	1352	11 2	1 4	1617 3	3 9	Y	1402	1438 0	2 8	24	

-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
RUSSELL UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 292508			COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	15	1	2883	3	Y	416	410	0	1 8	14
						5	4	458	9						
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	22	1	2136	3	Y	227	231	0	1 8	9
						4	4	250	9						
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	12	1	2186	3	Y	386	377	0	1 8	17
						4	4	425	9						
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	17	1	2749	3	Y	310	315	0	1 8	11
						5	4	341	9						
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	14	1	2440	3	Y	258	260	0	1 8	8
						4	4	284	9						
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	16	1	2180	3	Y	347	344	0	1 8	10
						5	4	382	9						
-----															
NAYLOR JONES UNIT 54			WELL #: 3H		RRCID -> 292509			COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655			
10	3286 X	2143	-0-	-1143	-0-	113	1	1487	3	Y	487	421	1	1 8	175
						7	4	536	9						
11	2490 X	1342	-0-	-1148	-0-	72	1	823	3	Y	402	457	1	1 8	119
						5	4	442	9						
12	2573 X	1846	-0-	-727	-0-	1313	3	8	4	Y	477	454	1	1 8	141
						525	9								
01	2387 X	1587	-0-	-800	-0-	1042	3	6	4	Y	490	369	1		262
						539	9								
02	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	761	3	5	4	Y	387	557	1	1 8	91
						426	9								
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1233	3	8	4	Y	583	481	1	1 8	192
						641	9								
-----															
NAYLOR JONES UNIT 185			WELL #: 1H		RRCID -> 292525			COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666			
10	4743 X	2425	-0-	-2318	-0-	5	1	1736	3	Y	594	650	0		110
						31	4	653	9						
11	4590 X	2069	-0-	-2521	-0-	2	1	1411	3	Y	585	540	0		155
						12	4	644	9						
12	4743 X	3206	-0-	-1537	-0-	31	1	2154	3	Y	909	781	0	1 8	282
						21	4	1000	9						
01	3224 X	1795	-0-	-1429	-0-	23	1	1201	3	Y	508	670	0		120
						12	4	559	9						
02	2268 X	1177	-0-	-1091	-0-	16	1	578	3	Y	520	512	0		128
						11	4	572	9						
03	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	99	1	1953	3	Y	948	944	0		132
						18	4	1043	9						
-----															
ACADIA C			WELL #: 3H		RRCID -> 292528			COMPL. DATE 08/02/2017				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512			
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	3	Y	554	588	0	1 8	53
						9	4	609	9						
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	102	1	1144	3	Y	524	485	0	1 8	91
						7	4	576	9						
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	3	Y	539	546	0	1 8	83
						8	4	593	9						
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	3	Y	566	585	0	1 8	63
						8	4	623	9						
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	3	Y	520	513	0	1 8	69
						8	4	572	9						
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	3	Y	603	597	0	1 8	74
						9	4	663	9						

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	185 1 20 4	4964 3 1179 9	Y	1072	1074 0	1 8 198
11	6000 X	5279	-0-	-721	-0-	185 1 15 4	4160 3 919 9	Y	835	811 0	1 8 221
12	6200 X	5801	-0-	-399	-0-	187 1 17 4	4508 3 1089 9	Y	990	902 0	1 8 308
01	6355 X	5079	-0-	-1276	-0-	193 1 13 4	3958 3 915 9	Y	832	943 0	197
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	170 1 14 4	3740 3 886 9	Y	805	803 0	1 8 198
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	219 1 14 4	4542 3 877 9	Y	797	883 0	1 8 111

-----  
CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324  
-----

10	2857 N	2515	-0-	-342	-0-	13 1 7 4	2000 3 495 9	Y	450	467 0	40
11	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	16 1 6 4	1769 3 421 9	Y	383	364 0	59
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	3078 3 506 9	Y	460	400 0	119
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	1664 3 493 9	Y	448	522 0	45
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	15 1 6 4	1422 3 427 9	Y	388	389 0	44
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	17 1 6 4	1439 3 458 9	Y	416	426 0	34

-----  
HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392  
-----

10	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	20 1 14 4	6385 3 1630 9	Y	1482	1520 0	2 8 118
11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	39 1 12 4	5773 3 1510 9	Y	1373	1415 0	2 8 74
12	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	59 1 12 4	5994 3 1553 9	Y	1412	1382 0	2 8 102
01	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	40 1 12 4	6137 3 1481 9	Y	1346	1361 0	1 8 86
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	39 1 13 4	5261 3 1422 9	Y	1293	1255 0	1 8 123
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	43 1 13 4	6226 3 1701 9	Y	1546	1557 0	1 8 111

-----  
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440  
-----

10	434 N	20	-0-	-414	-0-	6 1 2 4	1 3 11 9	Y	10	21 0	2
11	210 N	9	-0-	-201	-0-	8 1	1 4	Y	-0-	2 0	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10 1 4 4	10 3 268 9	Y	244	213 0	31
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	13 1	1 4	Y	-0-	31 0	-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	3 1 3 4	3 3 164 9	Y	149	135 0	1 8 13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	6 1	1824 3	7 4	272 9	Y	247	357 0	1 8	39
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	10 1	1296 3	5 4	260 9	Y	236	239 0	1 8	35
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	19 1	752 3	10 4	606 9	Y	551	516 0		70
01		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	17 1	2103 3	11 4	866 9	Y	787	774 0	1 8	82
02		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	16 1	1969 3	9 4	762 9	Y	693	705 0	1 8	69
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	13 1	938 3	9 4	728 9	Y	662	674 0	1 8	56
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297															
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	4 1	1748 3	12 4	1162 9	Y	1056	1125 0	2 8	165
11		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	7 1	1471 3	11 4	1132 9	Y	1029	1040 0	1 8	153
12		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	17 1	1894 3	17 4	1360 9	Y	1236	1231 0	1 8	157
01		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	18 1	1372 3	12 4	1290 9	Y	1173	1207 0	1 8	122
02		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	17 1	1194 3	12 4	1180 9	Y	1073	1087 0	1 8	107
03		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	13 1	1753 3	14 4	1475 9	Y	1341	1333 0	1 8	114
KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872															
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	79 1	942 3	14 4	164 9	N	149	146 1		306
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	82 1	736 3	17 4	213 9	N	194	188 1		312
12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	101 1	857 3	12 4	154 9	N	140	197 1		255
01		1209 N	965	-0-	-244	-0-	94 1	722 3	13 4	136 9	N	124			379
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65 1	772 3	12 4	152 9	N	138	177 1		340
03		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	74 1	831 3	13 4	169 9	N	154	188 1		306
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855															
10		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	80 1	4309 3	21 4	238 9	N	216	182 1	1 8	370
11		3300 X	2660	-0-	-640	-0-	83 1	2289 3	20 4	268 9	N	244	196 1		418
12		3410 X	2035	-0-	-1375	-0-	102 1	1661 3	18 4	254 9	N	231	180 1		469
01		3410 X	432	-0-	-2978	-0-	95 1	114 3	17 4	206 9	N	187	356 1		300
02		3080 X	1293	-0-	-1787	-0-	66 1	1023 3	14 4	190 9	N	173	181 1		292
03		3410 X	2190	-0-	-1220	-0-	75 1	1873 3	16 4	226 9	N	205			497

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	11036 X	9809	-0-	-1227	-0-	28 1	7934 3	Y		1665	1706 0	1 8		133
						15 4	1832 9							
11	10680 X	7782	-0-	-2898	-0-	37 1	6137 3	Y		1451	1504 0	2 8		78
						12 4	1596 9							
12	10788 X	8006	-0-	-2782	-0-	59 1	6197 3	Y		1580	1541 0	3 8		114
						12 4	1738 9							
01	10323 X	7567	-0-	-2756	-0-	43 1	5782 3	Y		1572	1584 0	1 8		101
						13 4	1729 9							
02	7784 X	6823	-0-	-961	-0-	44 1	5219 3	Y		1404	1371 0	1 8		133
						16 4	1544 9							
03	8618 X	7305	-0-	-1313	-0-	45 1	5599 3	Y		1499	1523 0	1 8		108
						12 4	1649 9							
-----														
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892														
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	4 1	535 3	Y		870	898 0	3 8		136
						11 4	957 9							
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	8 1	578 3	Y		754	776 0	2 8		112
						9 4	829 9							
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	19 1	858 3	Y		681	706 0	1 8		86
						11 4	749 9							
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	22 1	1020 3	Y		678	693 0	1 8		70
						9 4	746 9							
02	1316 N	992	-0-	-324	-0-	14 1	392 3	Y		527	544 0	1 8		52
						6 4	580 9							
03	1581 N	1099	-0-	-482	-0-	11 1	370 3	Y		646	642 0	1 8		55
						7 4	711 9							
-----														
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444														
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	6 1	636 3	Y		478	503 0	1 8		75
						7 4	526 9							
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	11 1	13 3	Y		164	214 0	1 8		24
						3 4	180 9							
12	630 X	630	-0-	-0-	-0-	28 1	409 3	Y		172	174 0			22
						4 4	189 9							
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	33 1	464 3	Y		299	290 0			31
						4 4	329 9							
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31 1	997 3	Y		240	247 0			24
						4 4	264 9							
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	21 1	661 3	Y		228	233 0			19
						3 4	251 9							
-----														
HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216														
10	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	26 1	6383 3	Y		1596	1628 0	2 8		127
						17 4	1756 9							
11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	51 1	5285 3	Y		1464	1510 0	2 8		79
						13 4	1610 9							
12	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	77 1	5252 3	Y		1425	1399 0	2 8		103
						12 4	1568 9							
01	6696 X	4362	-0-	-2334	-0-	58 1	3192 3	Y		1003	1041 0	1 8		64
						9 4	1103 9							
02	5796 X	2813	-0-	-2983	-0-	59 1	1941 3	Y		732	727 0			69
						8 4	805 9							
03	6417 X	1950	-0-	-4467	-0-	57 1	939 3	Y		861	868 0			62
						7 4	947 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HULK D		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 4H		RRCID -> 292601		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	18	1	5376	3	Y	1453	1485	0	2	8	116
						14	4	1598	9							
11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	36	1	4883	3	Y	1364	1404	0	2	8	74
						11	4	1500	9							
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	52	1	4898	3	Y	1313	1290	0	2	8	95
						12	4	1444	9							
01	6355 X	6233	-0-	-122	-0-	35	1	4731	3	Y	1323	1332	0	1	8	85
						12	4	1455	9							
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	36	1	4366	3	Y	1148	1123	0	1	8	109
						12	4	1263	9							
03	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	39	1	5004	3	Y	1255	1272	0	2	8	90
						13	4	1381	9							
HULK E				WELL #: 5H		RRCID -> 292608		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011				
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	20	1	5723	3	Y	1685	1725	0	2	8	134
						16	4	1854	9							
11	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	41	1	5149	3	Y	1577	1624	0	2	8	85
						13	4	1735	9							
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	60	1	5190	3	Y	1709	1668	0	2	8	124
						15	4	1880	9							
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	40	1	5049	3	Y	1531	1556	0	1	8	98
						13	4	1684	9							
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	39	1	4402	3	Y	1314	1286	0	1	8	125
						12	4	1445	9							
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	42	1	4758	3	Y	1445	1465	0	1	8	104
						12	4	1590	9							
HOWE UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 292675		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428				
10	2418 X	1810	-0-	-608	-0-	28	1	1362	3	Y	376	389	0			33
						6	4	414	9							
11	2340 X	488	-0-	-1852	-0-	33	1	43	3	Y	370	346	0			57
						5	4	407	9							
12	2294 X	1174	-0-	-1120	-0-	21	1	585	3	Y	509	434	0	1	8	131
						8	4	560	9							
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	28	1	2599	3	Y	448	534	0			45
						7	4	493	9							
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	25	1	2341	3	Y	376	378	0			43
						6	4	414	9							
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	29	1	2006	3	Y	498	500	0			41
						7	4	548	9							
HOWE UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 292676		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218				
10	3038 X	2653	-0-	-385	-0-	19	1	2196	3	Y	392	411	0	1	8	34
						7	4	431	9							
11	2940 X	2309	-0-	-631	-0-	23	1	1869	3	Y	374	350	0	1	8	57
						6	4	411	9							
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	28	1	2615	3	Y	373	333	0	1	8	96
						6	4	410	9							
01	3038 X	1073	-0-	-1965	-0-	24	1	858	3	Y	171	250	0			17
						3	4	188	9							
02	1568 N	566	-0-	-1002	-0-	19	1	315	3	Y	208	201	0			24
						3	4	229	9							
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	27	1	2345	3	Y	370	364	0			30
						6	4	407	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CUMMINGS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292688		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	25 1	1101 3	6 4	402 9	Y	365	381 0				32
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	40 1	1111 3	6 4	451 9	Y	410	379 0				63
12	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	44 1	887 3	4 4	325 9	Y	295	281 0	1 8			76
01	1426 N	865	-0-	-561	-0-	51 1	488 3	4 4	322 9	Y	293	340 0				29
02	1512 N	1140	-0-	-372	-0-	28 1	790 3	4 4	318 9	Y	289	285 0				33
03	1271 N	742	-0-	-529	-0-	20 1	496 3	3 4	223 9	Y	203	219 0				17
-----																
DOSSETT C		WELL #: 3H		RRCID -> 292697		COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812						
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	61 1	2304 3	10 4	886 9	Y	805	836 0	1 8			36
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	61 1	2025 3	10 4	889 9	Y	808	783 0	1 8			60
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	67 1	2092 3	13 4	943 9	Y	857	775 0	1 8			141
01	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	75 1	1565 3	8 4	718 9	Y	653	730 0				64
02	2464 X	2103	-0-	-361	-0-	63 1	1415 3	7 4	618 9	Y	562	590 0				36
03	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	54 1	1700 3	8 4	646 9	Y	587	594 0				29
-----																
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 1H		RRCID -> 292791		COMPL. DATE 11/25/2015				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	6 4	342 9	Y	311	263 0	2 8			48
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	10 1	44 3	8 4	631 9	Y	574	534 0	3 8			85
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	22 1	175 3	9 4	519 9	Y	472	495 0	2 8			60
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24 1	183 3	7 4	470 9	Y	427	442 0	1 8			44
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	21 1	178 3	7 4	403 9	Y	366	373 0	1 8			36
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	6 4	444 9	Y	404	405 0	1 8			34
-----																
SHENANDOAH G		WELL #: 7H		RRCID -> 293618		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685						
10	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	33 1	8569 3	14 4	2369 9	Y	2154	2197 0	6 8			93
11	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	31 1	8171 3	12 4	2289 9	Y	2081	2072 0	5 8			97
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	36 1	8111 3	12 4	2201 9	Y	2001	1932 0	5 8			161
01	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	37 1	7966 3	17 4	2412 9	Y	2193	2241 0	3 8			110
02	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	36 1	6709 3	13 4	1957 9	Y	1779	1792 0	29 1			65
03	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	34 1	7408 3	18 4	2087 9	Y	1897	1908 0	3 8			51



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	34 1	7859 3	Y	2361	2409 0	4 8		102
							14 4	2597 9						
11		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	35 1	6965 3	Y	2096	2095 0	5 8		98
							12 4	2306 9						
12		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	38 1	6796 3	Y	2085	2011 0	4 8		168
							11 4	2294 9						
01		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	41 1	7197 3	Y	2162	2219 0	3 8		108
							17 4	2378 9						
02		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	41 1	6402 3	Y	1882	1887 0	31 1		69
							14 4	2070 9			3 8			
03		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	38 1	6630 3	Y	1990	2001 0	4 8		54
							19 4	2189 9						
SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558														
10		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	33 1	8152 3	Y	2285	2335 0	4 8		98
							12 4	2514 9						
11		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	31 1	7600 3	Y	2106	2101 0	5 8		98
							11 4	2317 9						
12		9672 X	9553	-0-	-119	-0-	36 1	7518 3	Y	1809	1756 0	5 8		146
							9 4	1990 9						
01		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	38 1	7370 3	Y	2127	2164 0	3 8		106
							15 4	2340 9						
02		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	38 1	6517 3	Y	1796	1805 0	29 1		66
							12 4	1976 9			2 8			
03		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	35 1	7498 3	Y	1928	1940 0	2 8		52
							15 4	2121 9						
SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171														
10		14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	399 1	10709 3	Y	2817	2775 0	6 8		134
							28 4	3099 9						
11		13530 X	12421	-0-	-1109	-0-	199 1	9337 3	Y	2601	2638 0	5 8		92
							24 4	2861 9						
12		13981 X	13607	-0-	-374	-0-	229 1	10413 3	Y	2673	2552 0	6 8		207
							25 4	2940 9						
01		13981 X	12582	-0-	-1399	-0-	225 1	9448 3	Y	2623	2615 0	4 8		211
							24 4	2885 9						
02		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	348 1	8172 3	Y	2348	2373 0	3 8		183
							21 4	2583 9						
03		12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	268 1	9060 3	Y	2462	2521 0	3 8		121
							23 4	2708 9						
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668														
10		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	611 1	11233 3	Y	2353	2314 0	5 8		112
							25 4	2588 9						
11		13890 X	13587	-0-	-303	-0-	617 1	10474 3	Y	2248	2277 0	4 8		79
							23 4	2473 9						
12		14353 X	13564	-0-	-789	-0-	480 1	10896 3	Y	1970	1892 0	4 8		153
							21 4	2167 9						
01		14353 X	12839	-0-	-1514	-0-	441 1	10242 3	Y	1943	1937 0	2 8		157
							19 4	2137 9						
02		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	601 1	8673 3	Y	1755	1773 0	2 8		137
							17 4	1931 9						
03		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	416 1	9435 3	Y	1789	1836 0	2 8		88
							18 4	1968 9						

-----																	
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		17019 X	16346	-0-	-673	-0-	401	1	12973	3	Y	2677	2634	0	4	8	127
							27	4	2945	9							
11		16470 X	14989	-0-	-1481	-0-	401	1	11840	3	Y	2477	2513	0	4	8	87
							23	4	2725	9							
12		17019 X	16204	-0-	-815	-0-	288	1	12546	3	Y	3039	2886	0	4	8	236
							27	4	3343	9							
01		17019 X	14821	-0-	-2198	-0-	226	1	11621	3	Y	2683	2701	0	2	8	216
							23	4	2951	9							
02		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	392	1	10429	3	Y	2212	2254	0	2	8	172
							19	4	2433	9							
03		14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	284	1	11387	3	Y	2324	2379	0	2	8	115
							19	4	2556	9							
-----																	
SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087																	
10		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	28	1	3740	3	Y	1487	1527	0	2	8	64
							9	4	1636	9							
11		5220 X	4653	-0-	-567	-0-	28	1	3354	3	Y	1149	1156	0	3	8	54
							7	4	1264	9							
12		5394 X	4406	-0-	-988	-0-	32	1	3246	3	Y	1020	989	0	3	8	82
							6	4	1122	9							
01		5425 X	122	-0-	-5303	-0-	41	1	7	3	Y	66	143	0	2	8	3
							1	4	73	9							
02		3472 X	90	-0-	-3382	-0-	19	1	6	3	Y	58	57	0	1	1	2
							1	4	64	9			1	8			
03		3844 X	3415	-0-	-429	-0-	35	1	1932	3	Y	1306	1271	0	2	8	35
							11	4	1437	9							
-----																	
SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928																	
10		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	37	1	8837	3	Y	2379	2437	0	5	8	102
							13	4	2617	9							
11		10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	33	1	8369	3	Y	2142	2142	0	2	8	100
							11	4	2356	9							
12		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	40	1	8144	3	Y	2412	2317	0			195
							11	4	2653	9							
01		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	41	1	8082	3	Y	2229	2312	0			112
							18	4	2452	9							
02		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	39	1	6940	3	Y	2082	2083	0	34	1	77
							13	4	2290	9							
03		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	37	1	7883	3	Y	2194	2212	0			59
							18	4	2413	9							
-----																	
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069																	
10		6572 X	5475	-0-	-1097	-0-	480	1	3098	3	Y	1707	1797	0	2	8	161
							19	4	1878	9							
11		6360 X	5120	-0-	-1240	-0-	505	1	2760	3	Y	1670	1676	0	3	8	152
							18	4	1837	9							
12		6572 X	5439	-0-	-1133	-0-	542	1	2988	3	Y	1719	1635	0	3	8	233
							18	4	1891	9							
01		6138 X	5100	-0-	-1038	-0-	509	1	2796	3	Y	1615	1715	0	1	8	132
							18	4	1777	9							
02		3500 X	3478	-0-	-22	-0-	554	1	1527	3	Y	1259	1218	0	1	8	172
							12	4	1385	9							
03		3875 X	3080	-0-	-795	-0-	621	1	1114	3	Y	1213	1290	0	1	8	94
							11	4	1334	9							

-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
OLYMPIC A			WELL #:		1H	RRCID ->	294432	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	12136	- 19066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	36 1	3929 3	Y	877	915 0	1 8		78
							12 4	965 9						
11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	36 1	3771 3	Y	844	846 0	1 8		75
							24 4	928 9						
12		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	43 1	3891 3	Y	911	856 0			130
							13 4	1002 9						
01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	46 1	3660 3	Y	906	969 0			67
							11 4	997 9						
02		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	41 1	3144 3	Y	813	794 0			86
							9 4	894 9						
03		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	35 1	3330 3	Y	870	898 0			58
							9 4	957 9						
-----														
GROHL A			WELL #:		1H	RRCID ->	294683	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11723	- 18035
10		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	70 1	3036 3	Y	1274	1329 0	3 8		59
							16 4	1401 9						
11		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	107 1	3082 3	Y	1204	1191 0	3 8		69
							14 4	1324 9						
12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	180 1	2810 3	Y	1262	1184 0	2 8		145
							14 4	1388 9						
01		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	209 1	2646 3	Y	993	1090 0	2 8		46
							12 4	1092 9						
02		3164 X	3159	-0-	-5	-0-	265 1	2112 3	Y	703	705 0	1 8		43
							9 4	773 9						
03		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	209 1	2752 3	Y	808	785 0	2 8		64
							11 4	889 9						
-----														
GROHL B			WELL #:		2H	RRCID ->	294684	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	11951	PERF.	11624	- 19887
10		T. A.	1154	-0-	1154	1154	56 1	419 3	Y	613	583 0	1 8		29
							5 4	674 9						
11		T. A.	607	-0-	607	1761	160 1	62 3	Y	347	355 0	1 8		20
							3 4	382 9						
12		T. A.	675	-0-	675	2436	316 1	103 3	Y	227	220 0	1 8		26
							6 4	250 9						
01		T. A.	603	-0-	603	3039	160 1	155 3	Y	258	271 0	1 8		12
							4 4	284 9						
02		2800 N	698	-0-	-2102	937	244 1	179 3	Y	247	243 0	1 8		15
							3 4	272 9						
03		1876 N	939	-0-	-937	-0-	287 1	184 3	Y	422	403 0	1 8		33
							4 4	464 9						
-----														
ATLANTIC A			WELL #:		1H	RRCID ->	294725	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	12300	- 20178
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	460 1	1643 3	Y	1108	1171 0	1 8		111
							11 4	1219 9						
11		3090 X	3042	-0-	-48	-0-	435 1	1554 3	Y	949	969 0	2 8		89
							9 4	1044 9						
12		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	480 1	1753 3	Y	981	913 0	2 8		155
							9 4	1079 9						
01		3193 X	3031	-0-	-162	-0-	474 1	1484 3	Y	967	992 0	1 8		129
							9 4	1064 9						
02		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	422 1	1401 3	Y	887	889 0	1 8		126
							8 4	976 9						
03		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	480 1	2110 3	Y	1051	1060 0	2 8		115
							10 4	1156 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	511 1	2888 3	12 4	1488 9	Y	1353	1445 0	4 8	135	
11	4710 X	4165	-0-	-545	-0-	477 1	2310 3	10 4	1368 9	Y	1244	1259 0	3 8	117	
12	4867 X	4169	-0-	-698	-0-	506 1	2126 3	11 4	1526 9	Y	1387	1282 0	3 8	219	
01	4867 X	3768	-0-	-1099	-0-	516 1	1903 3	10 4	1339 9	Y	1217	1272 0	2 8	162	
02	3332 X	3178	-0-	-154	-0-	457 1	1557 3	8 4	1156 9	Y	1051	1062 0	2 8	149	
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	502 1	2198 3	10 4	1275 9	Y	1159	1180 0	2 8	126	
NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164															
10	11284 X	7429	-0-	-3855	-0-	488 1	5155 3	25 4	1761 9	Y	1601	1687 0	3 8	99	
11	10920 X	6796	-0-	-4124	-0-	468 1	4616 3	22 4	1690 9	Y	1536	1538 0	3 8	94	
12	8959 X	7302	-0-	-1657	-0-	451 1	5304 3	18 4	1529 9	Y	1390	1378 0	3 8	103	
01	8122 X	4679	-0-	-3443	-0-	482 1	2865 3	15 4	1317 9	Y	1197	1159 0	1 8	140	
02	4368 X	4090	-0-	-278	-0-	425 1	2412 3	13 4	1240 9	Y	1127	1171 0	1 8	95	
03	4836 X	4100	-0-	-736	-0-	482 1	2132 3	14 4	1472 9	Y	1338	1337 0	2 8	94	
PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579															
10	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	341 1	6481 3	24 4	1940 9	Y	1764	1778 0	4 8	38	
11	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	341 1	6516 3	23 4	1904 9	Y	1731	1708 0	4 8	57	
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	345 1	5624 3	20 4	1514 9	Y	1376	1369 0	4 8	60	
01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	345 1	5068 3	21 4	1795 9	Y	1632	1634 0	3 8	55	
02	5964 X	5922	-0-	-42	-0-	332 1	3923 3	19 4	1648 9	Y	1498	1488 0	3 8	62	
03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	340 1	4863 3	17 4	1628 9	Y	1480	1496 0	4 8	42	
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833															
10	5704 X	2649	-0-	-3055	-0-	306 1	1018 3	5 4	1320 9	Y	1200	1227 0	3 8	26	
11	5520 X	1550	-0-	-3970	-0-	350 1	148 3	6 4	1046 9	Y	951	944 0	2 8	31	
12	5704 X	3162	-0-	-2542	-0-	387 1	1409 3	4 4	1362 9	Y	1238	1213 0	2 8	54	
01	5704 X	1488	-0-	-4216	-0-	363 1	135 3	5 4	985 9	Y	895	917 0	2 8	30	
02	1820 X	1485	-0-	-335	-0-	322 1	177 3	7 4	979 9	Y	890	882 0	1 8	37	
03	2015 X	1140	-0-	-875	-0-	284 1	110 3	6 4	740 9	Y	673	690 0	1 8	19	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		3751 X	2986	-0-	-765	-0-	94 1	1810 3	Y	974	1017 0				45
							11 4	1071 9							
11		3630 X	3013	-0-	-617	-0-	179 1	1816 3	Y	916	908 0				53
							10 4	1008 9							
12		3751 X	3396	-0-	-355	-0-	326 1	1782 3	Y	1161	1079 0	1 8			134
							11 4	1277 9							
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	339 1	1756 3	Y	1583	1644 0				73
							15 4	1741 9							
02		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	349 1	1450 3	Y	1369	1358 0				84
							13 4	1506 9							
03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	343 1	1534 3	Y	1527	1489 0	1 8			121
							14 4	1680 9							
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008															
10		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	82 1	2123 3	Y	1227	1257 0	3 8			57
							14 4	1350 9							
11		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	179 1	2189 3	Y	1200	1185 0	3 8			69
							13 4	1320 9							
12		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	260 1	2805 3	Y	1221	1146 0	4 8			140
							14 4	1343 9							
01		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	271 1	3099 3	Y	1103	1190 0	2 8			51
							14 4	1213 9							
02		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	267 1	2806 3	Y	999	988 0	1 8			61
							11 4	1099 9							
03		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	341 1	3402 3	Y	1140	1110 0	1 8			90
							14 4	1254 9							
CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494															
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	23 1	1376 3	Y	258	261 0	1 8			18
							4 4	284 9							
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	26 1	1216 3	Y	248	246 0	1 8			19
							2 4	273 9							
12		1550 N	1195	-0-	-355	-0-	25 1	804 3	Y	328	313 0	1 8			33
							5 4	361 9							
01		1674 N	1218	-0-	-456	-0-	33 1	867 3	Y	286	296 0				23
							3 4	315 9							
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	30 1	923 3	Y	239	244 0				18
							3 4	263 9							
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	23 1	1287 3	Y	245	254 0				9
							2 4	270 9							
SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778															
10		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	32 1	3159 3	Y	1384	1384 0	2 8			18
							24 4	1522 9							
11		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	36 1	3095 3	Y	1474	1477 0	3 8			12
							23 4	1621 9							
12		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	37 1	3312 3	Y	1414	1402 0	2 8			22
							27 4	1555 9							
01		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	41 1	4332 3	Y	1361	1366 0	2 8			15
							23 4	1497 9							
02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	32 1	4356 3	Y	1196	1191 0	1 8			19
							20 4	1316 9							
03		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	36 1	5296 3	Y	1249	1256 0	1 8			11
							20 4	1374 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 4H		RRCID -> 295612		COMPL. DATE 11/20/2014				TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12 1	886 3	175 3	886 3	Y	159	155 0			20
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	14 4	175 9	175 9	175 9	Y	163	162 0			21
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	13 1	753 3	753 3	753 3	Y	149	139 0			31
01	1085 N	445	-0-	-640	-0-	13 4	179 9	179 9	179 9	Y	144	152 0			23
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	20 1	255 3	255 3	255 3	Y	140	134 0			29
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12 4	158 9	158 9	158 9	Y	145	152 0			22
						15 1	777 3	777 3	777 3	Y					
						2 4	154 9	154 9	154 9						
						14 1	910 3	910 3	910 3	Y					
						3 4	160 9	160 9	160 9						
-----															
BOYSEN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 295613		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476					
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	18 1	1117 3	1117 3	1117 3	Y	310	314 0	1 8		39
11	1140 N	850	-0-	-290	-0-	25 4	341 9	341 9	341 9	Y	229	238 0	1 8		29
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	21 1	559 3	559 3	559 3	Y	147	145 0	1 8		30
01	1178 N	519	-0-	-659	-0-	18 4	252 9	252 9	252 9	Y	155	160 0			25
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	21 1	1210 3	1210 3	1210 3	Y	166	157 0			34
03	1271 N	570	-0-	-701	-0-	6 4	162 9	162 9	162 9	Y	176	183 0			27
						28 1	313 3	313 3	313 3	Y					
						7 4	171 9	171 9	171 9	Y					
						31 1	444 3	444 3	444 3	Y					
						2 4	183 9	183 9	183 9						
						40 1	333 3	333 3	333 3	Y					
						3 4	194 9	194 9	194 9						
-----															
BOYSEN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 295615		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378					
10	5177 X	4183	-0-	-994	-0-	29 1	3619 3	3619 3	3619 3	Y	431	444 0	1 8		54
11	5010 X	3552	-0-	-1458	-0-	61 4	474 9	474 9	474 9	Y	495	485 0	1 8		63
12	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	31 1	2915 3	2915 3	2915 3	Y	1308	1099 0	2 8		270
01	5053 X	4358	-0-	-695	-0-	61 4	545 9	545 9	545 9	Y	554	734 0	1 8		89
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	33 1	3647 3	3647 3	3647 3	Y	433	433 0			89
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	136 4	1439 9	1439 9	1439 9	Y	408	435 0			62
						41 1	3697 3	3697 3	3697 3	Y					
						11 4	609 9	609 9	609 9	Y					
						29 1	3084 3	3084 3	3084 3	Y					
						9 4	476 9	476 9	476 9						
						33 1	3682 3	3682 3	3682 3	Y					
						7 4	449 9	449 9	449 9						
-----															
BOYSEN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 295616		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610					
10	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	50 1	3929 3	3929 3	3929 3	Y	726	710 0	2 8		91
11	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	91 4	799 9	799 9	799 9	Y	735	730 0	3 8		93
12	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	55 1	5693 3	5693 3	5693 3	Y	492	481 0	3 8		101
01	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	99 4	809 9	809 9	809 9	Y	589	593 0	2 8		95
02	5404 X	5152	-0-	-252	-0-	50 1	6103 3	6103 3	6103 3	Y	489	481 0	2 8		101
03	5983 X	5019	-0-	-964	-0-	73 4	541 9	541 9	541 9	Y	604	612 0	2 8		91
						71 1	6394 3	6394 3	6394 3	Y					
						13 4	648 9	648 9	648 9						
						41 1	4562 3	4562 3	4562 3	Y					
						11 4	538 9	538 9	538 9						
						42 1	4301 3	4301 3	4301 3	Y					
						12 4	664 9	664 9	664 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 5H		RRCID -> 295631		COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	992 N	924	-0-	-68	-0-	14	1 563	3	Y	295	304	0 1 8 37	
						22	4 325	9					
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	18	1 526	3	Y	226	234	0 29	
						17	4 249	9					
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	23	1 1193	3	Y	295	263	0 61	
						23	4 325	9					
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1 811	3	Y	183	214	0 1 8 29	
						6	4 201	9					
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1 832	3	Y	166	161	0 34	
						2	4 183	9					
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1 938	3	Y	182	188	0 28	
						3	4 200	9					
BOYSEN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 295632		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792			
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	21	1 2161	3	Y	517	531	0 1 8 65	
						54	4 569	9					
11	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	24	1 1952	3	Y	547	541	0 2 8 69	
						55	4 602	9					
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	21	1 2253	3	Y	526	486	0 1 8 108	
						52	4 579	9					
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	30	1 2428	3	Y	603	614	0 97	
						9	4 663	9					
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	20	1 1902	3	Y	520	510	0 107	
						8	4 572	9					
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	21	1 2158	3	Y	549	573	0 83	
						8	4 604	9					
BOYSEN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 295638		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353			
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	30	1 1607	3	Y	620	638	0 2 8 78	
						66	4 682	9					
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	29	1 1323	3	Y	600	601	0 1 8 76	
						56	4 660	9					
12	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	38	1 1342	3	Y	588	541	0 2 8 121	
						52	4 647	9					
01	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	30	1 1126	3	Y	672	683	0 2 8 108	
						11	4 739	9					
02	1932 N	1901	-0-	-31	-0-	20	1 1156	3	Y	650	622	0 2 8 134	
						10	4 715	9					
03	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	20	1 1320	3	Y	641	676	0 2 8 97	
						10	4 705	9					
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 295715		COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121			
10	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	377	1 728	3	Y	514	521	0 1 8 63	
						6	4 565	9					
11	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	377	1 657	3	Y	378	412	0 1 8 28	
						4	4 416	9					
12	1736 N	440	-0-	-1296	-0-	60	1 34	3	Y	312	304	0 1 8 35	
						3	4 343	9					
01	1674 N	695	-0-	-979	-0-	11	3 5	4	Y	617	587	0 1 8 64	
						679	9						
02	868 N	659	-0-	-209	-0-	19	3 5	4	Y	577	595	0 46	
						635	9						
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	324	3 6	4	Y	604	606	0 44	
						664	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	972	-0-	-2128	-0-	278	1	271	3	Y	380	369	0	47
						5	4	418	9					
11	3000 X	2429	-0-	-571	-0-	228	1	1692	3	Y	454	467	0	34
						10	4	499	9					
12	3100 X	1975	-0-	-1125	-0-	31	1	1484	3	Y	410	398	0	46
						9	4	451	9					
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1360	3	7	4	Y	394	399	0	41
						433	9							
02	2128 X	1260	-0-	-868	-0-	1002	3	7	4	Y	228	251	0	18
						251	9							
03	2356 X	1048	-0-	-1308	-0-	629	3	6	4	Y	375	366	0	27
						413	9							
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094														
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	243	1	3141	3	Y	979	987	0	120
						12	4	1077	9					
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	240	1	3146	3	Y	854	909	0	64
						11	4	939	9					
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	40	1	3102	3	Y	963	919	0	107
						12	4	1059	9					
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	3280	3	11	4	Y	939	949	0	97
						1033	9							
02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5116	3	14	4	Y	1023	1037	0	82
						1125	9							
03	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	7732	3	12	4	Y	895	912	0	65
						985	9							
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236														
10	4619 X	4151	-0-	-468	-0-	242	1	3229	3	Y	607	614	0	75
						12	4	668	9					
11	4470 X	3236	-0-	-1234	-0-	244	1	2451	3	Y	483	521	0	36
						10	4	531	9					
12	4619 X	2417	-0-	-2202	-0-	39	1	1918	3	Y	411	401	0	46
						8	4	452	9					
01	4619 X	3084	-0-	-1535	-0-	2535	3	9	4	Y	491	486	0	51
						540	9							
02	3080 X	2838	-0-	-242	-0-	2333	3	9	4	Y	451	465	0	36
						496	9							
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	2675	3	10	4	Y	414	420	0	30
						455	9							
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690														
10	3844 X	3629	-0-	-215	-0-	226	1	2509	3	Y	800	809	0	98
						14	4	880	9					
11	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	235	1	2540	3	Y	792	830	0	59
						15	4	871	9					
12	3844 X	2533	-0-	-1311	-0-	39	1	1630	3	Y	774	747	0	86
						13	4	851	9					
01	3844 X	2117	-0-	-1727	-0-	1382	3	8	4	Y	661	679	0	68
						727	9							
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	1979	3	15	4	Y	863	862	0	69
						949	9							
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	2447	3	14	4	Y	779	791	0	57
						857	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	195	1	1737	3	Y	831	809	0	1 8	202
						12	4	914	9						
11	3000 N	3685	-0-	685	685	227	1	2545	3	Y	819	858	0	1 8	162
						12	4	901	9						
12	3100 N	3442	-0-	342	1027	35	1	2533	3	Y	784	691	0		255
						12	4	862	9						
01	3100 N	2917	-0-	-183	844	15	1	2119	3	Y	702	731	0		226
						11	4	772	9						
02	3304 X	2447	-0-	-857	-0-	26	1	1732	3	Y	618	642	0		202
						9	4	680	9						
03	3658 X	128	-0-	-3530	-0-	10	1	17	3	Y	91	258	0		35
						1	4	100	9						
-----															
NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814															
10	2573 N	1661	-0-	-912	-0-	300	1	1059	3	Y	269	339	0	1 8	65
						6	4	296	9						
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	247	1	1570	3	Y	363	356	0		72
						7	4	399	9						
12	2325 N	1855	-0-	-470	-0-	37	1	1426	3	Y	350	308	0		114
						7	4	385	9						
01	1674 N	1094	-0-	-580	-0-	14	1	762	3	Y	284	306	0		92
						6	4	312	9						
02	1820 N	1393	-0-	-427	-0-	23	1	1039	3	Y	296	291	0		97
						5	4	326	9						
03	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	14	1	941	3	Y	309	287	0		119
						5	4	340	9						
-----															
NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658															
10	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	277	1	2289	3	Y	609	652	0	1 8	148
						10	4	670	9						
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	272	1	2590	3	Y	622	646	0	1 8	123
						10	4	684	9						
12	3534 X	3217	-0-	-317	-0-	44	1	2457	3	Y	641	555	0		209
						11	4	705	9						
01	3255 X	2514	-0-	-741	-0-	17	1	1881	3	Y	549	581	0		177
						12	4	604	9						
02	3332 X	3252	-0-	-80	-0-	26	1	2583	3	Y	576	565	0		188
						9	4	634	9						
03	3689 X	2365	-0-	-1324	-0-	16	1	1786	3	Y	505	499	0		194
						7	4	556	9						
-----															
NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205															
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	247	1	729	3	Y	382	413	0	1 8	93
						32	4	420	9						
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	255	1	839	3	Y	328	355	0	1 8	65
						9	4	361	9						
12	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	38	1	709	3	Y	325	284	0		106
						9	4	358	9						
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1	797	3	Y	317	321	0		102
						9	4	349	9						
02	756 N	543	-0-	-213	-0-	26	1	216	3	Y	270	284	0		88
						4	4	297	9						
03	837 N	708	-0-	-129	-0-	14	1	280	3	Y	373	318	0		143
						4	4	410	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31465 X	30955	-0-	-510	-0-	286	1	22822	3	Y	7059	7153	0	12 8 152
						82	4	7765	9					
11	30450 X	28270	-0-	-2180	-0-	282	1	20861	3	Y	6414	6344	0	11 8 211
						72	4	7055	9					
12	31465 X	27696	-0-	-3769	-0-	298	1	20373	3	Y	6325	6247	0	11 8 278
						67	4	6958	9					
01	31465 X	25460	-0-	-6005	-0-	186	1	18686	3	Y	5929	6000	0	6 8 201
						66	4	6522	9					
02	22204 X	21456	-0-	-748	-0-	91	1	15708	3	Y	5092	5079	0	5 8 209
						56	4	5601	9					
03	24583 X	24175	-0-	-408	-0-	284	1	17767	3	Y	5513	5558	0	6 8 158
						60	4	6064	9					
HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408														
10	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	135	1	11030	3	Y	5349	5396	0	28 8 194
						51	4	5884	9					
11	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	145	1	11222	3	Y	5151	5116	0	22 8 207
						47	4	5666	9					
12	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	190	1	14228	3	Y	5154	5042	0	21 8 298
						46	4	5669	9					
01	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	181	1	13055	3	Y	4584	4612	0	131 1 128
						42	4	5042	9			11	8	
02	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	180	1	12013	3	Y	4627	4561	0	7 8 187
						38	4	5090	9					
03	22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	184	1	16103	3	Y	5505	5505	0	9 8 178
						48	4	6056	9					
PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128														
10	15686 X	15047	-0-	-639	-0-	715	1	10313	3	Y	3614	3658	0	6 8 78
						44	4	3975	9					
11	15180 X	13342	-0-	-1838	-0-	291	1	9518	3	Y	3178	3146	0	5 8 105
						37	4	3496	9					
12	15686 X	12503	-0-	-3183	-0-	304	1	8930	3	Y	2941	2913	0	4 8 129
						34	4	3235	9					
01	15686 X	12788	-0-	-2898	-0-	277	1	9210	3	Y	2969	2994	0	3 8 101
						35	4	3266	9					
02	10724 X	10615	-0-	-109	-0-	288	1	7567	3	Y	2484	2481	0	2 8 102
						28	4	2732	9					
03	11873 X	10769	-0-	-1104	-0-	521	1	7351	3	Y	2608	2633	0	2 8 75
						28	4	2869	9					
GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480														
10	18073 X	16347	-0-	-1726	-0-	157	1	12248	3	Y	3552	3668	0	5 8 103
						35	4	3907	9					
11	17490 X	14221	-0-	-3269	-0-	182	1	10332	3	Y	3344	3293	0	3 8 151
						29	4	3678	9					
12	18073 X	13556	-0-	-4517	-0-	98	1	9812	3	Y	3290	3286	0	2 8 153
						27	4	3619	9					
01	18073 X	13253	-0-	-4820	-0-	100	1	9798	3	Y	3025	3049	0	1 8 128
						27	4	3328	9					
02	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	108	1	8630	3	Y	3111	3073	0	2 8 164
						24	4	3422	9					
03	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	124	1	9321	3	Y	3125	3159	0	2 8 128
						25	4	3438	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	156	1	11314	3	Y	3518	3631	0	5 8	102
						43	4	3870	9						
11	14640 X	13269	-0-	-1371	-0-	140	1	9478	3	Y	3286	3236	0	4 8	148
						36	4	3615	9						
12	15128 X	12888	-0-	-2240	-0-	130	1	9104	3	Y	3290	3280	0	5 8	153
						35	4	3619	9						
01	15128 X	11776	-0-	-3352	-0-	172	1	8183	3	Y	3080	3099	0	4 8	130
						33	4	3388	9						
02	9884 X	9664	-0-	-220	-0-	261	1	6541	3	Y	2576	2568	0	3 8	135
						28	4	2834	9						
03	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	262	1	7713	3	Y	2778	2795	0	4 8	114
						30	4	3056	9						
-----															
GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982															
10	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	173	1	12562	3	Y	4195	4341	0	5 8	122
						39	4	4615	9						
11	16110 X	14797	-0-	-1313	-0-	158	1	10397	3	Y	3827	3773	0	3 8	173
						32	4	4210	9						
12	16647 X	14056	-0-	-2591	-0-	77	1	9909	3	Y	3672	3671	0	4 8	170
						31	4	4039	9						
01	16647 X	13246	-0-	-3401	-0-	76	1	9096	3	Y	3675	3687	0	2 8	156
						31	4	4043	9						
02	11788 X	11422	-0-	-366	-0-	91	1	8192	3	Y	2832	2837	0	2 8	149
						24	4	3115	9						
03	13051 X	12064	-0-	-987	-0-	111	1	8490	3	Y	3125	3145	0	1 8	128
						25	4	3438	9						
-----															
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487															
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	30	1	1	3	Y	12	10	0		2
						13	9								
11	3000 N	3009	-0-	9	9	239	1	312	3	Y	2219	2105	0	2 8	114
						17	4	2441	9						
12	1285 N	1276	-0-	-9	-0-	206	1	14	3	Y	950	821	0	2 8	241
						11	4	1045	9						
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	160	1	1	3	Y	319	442	0	1 8	117
						3	4	351	9						
02	784 N	20	-0-	-764	-0-	20	1			Y	-0-	117	0		-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908															
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	48	0		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	148	1	5	3	Y	354	264	0		90
						3	4	389	9						
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-	90	0		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	214	1	43	3	Y	1	1	8		-0-
						1	4	1	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 11		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 296284		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	74 1	17 3	2 4	123 9	Y	112	171 0			17
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	17 0			-0-
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	101 1	26 3	1 4	68 9	Y	62	30 0			32
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	139 1	18 3	1 4	107 9	Y	97	112 0			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17 0			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	108 1	60 3	2 4	398 9	Y	362	323 0			39
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #: 3H		RRCID -> 296285		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303					
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	25 1	108 3	9 4	869 9	Y	790	793 0	3 8		10
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	34 1	101 3	7 4	638 9	Y	580	578 0	2 8		10
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	31 1	85 3	11 4	585 9	Y	532	518 0	6 8		18
01	837 N	534	-0-	-303	-0-	15 1	56 3	12 4	451 9	Y	410	417 0	6 8		5
02	728 N	448	-0-	-280	-0-	11 1	61 3	7 4	369 9	Y	335	331 0	3 8		6
03	713 N	478	-0-	-235	-0-	12 1	61 3	5 4	400 9	Y	364	365 0	1 8		4
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #: 4H		RRCID -> 296286		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426					
10	1736 X	789	-0-	-947	-0-	28 1	83 3	10 4	668 9	Y	607	602 0	5 8		7
11	1680 X	882	-0-	-798	-0-	31 1	114 3	11 4	726 9	Y	660	649 0	6 8		12
12	713 N	49	-0-	-664	-0-	16 1	4 3	1 4	28 9	Y	25	36 0			1
01	775 N	45	-0-	-730	-0-	1 1	22 3	22 9		Y	20	21 0			-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	18 4	1233 9	Y	1121	1093 0	8 8		20
03	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	17 1	723 3	27 4	2153 9	Y	1957	1947 0	8 8		22
NAYLOR JONES UNIT 68		WELL #: 6H		RRCID -> 296301		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282					
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	519 1	44 3	28 4	432 9	Y	393	421 0	1 8		37
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	288 1	709 3	4 4	277 9	Y	252	270 0	1 8		18
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	343 1	55 3	10 4	475 9	Y	432	415 0	1 8		34
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	489 1	1224 3	11 4	685 9	Y	623	624 0	1 8		32
02	2800 N	2825	-0-	25	25	453 1	1596 3	13 4	763 9	Y	694	665 0	1 8		60
03	2588 N	2563	-0-	-25	-0-	477 1	1254 3	14 4	818 9	Y	744	782 0	2 8		20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
NAYLOR JONES UNIT 68		WELL #: 7H		RRCID -> 296302		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	477	1	328	3	Y	980	1047	0	4 8	93
						12	4	1078	9						
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	260	1	1372	3	Y	643	687	0	4 8	45
						11	4	707	9						
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	290	1	59	3	Y	468	474	0	2 8	37
						7	4	515	9						
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	354	1	1378	3	Y	623	627	0	1 8	32
						8	4	685	9						
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	334	1	967	3	Y	709	678	0	1 8	62
						10	4	780	9						
03	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	334	1	1769	3	Y	785	824	0	1 8	22
						11	4	864	9						
-----															
MAGOULAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 296346		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 11530 PERF.11257 - 16965					
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	Y	463	546	0	1 8	119
						9	4	509	9						
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	106	1	1267	3	Y	472	484	0		107
						9	4	519	9						
12	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	119	1	977	3	Y	424	314	0	1 8	216
						7	4	466	9						
01	1767 N	1418	-0-	-349	-0-	101	1	833	3	Y	434	517	0		133
						7	4	477	9						
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	3	Y	446	458	0		121
						7	4	491	9						
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	127	1	1267	3	Y	437	473	0		85
						7	4	481	9						
-----															
MAGOULAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 296347		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387					
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	172	1	851	3	Y	394	495	0	1 8	101
						7	4	433	9						
11	1440 N	1171	-0-	-269	-0-	174	1	554	3	Y	396	407	0	1 8	89
						7	4	436	9						
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	151	1	873	3	Y	453	311	0	1 8	230
						7	4	498	9						
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	154	1	427	3	Y	493	572	0		151
						8	4	542	9						
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	161	1	608	3	Y	493	510	0		134
						7	4	542	9						
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	189	1	986	3	Y	470	512	0	1 8	91
						7	4	517	9						
-----															
MAGOULAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 296357		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743					
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	150	1	646	3	Y	547	654	0	1 8	141
						9	4	602	9						
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	194	1	520	3	Y	596	601	0	1 8	135
						9	4	656	9						
12	930 N	748	-0-	-182	-0-	259	1	20	3	Y	422	342	0		215
						5	4	464	9						
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	330	1	33	3	Y	492	557	0		150
						6	4	541	9						
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	186	1	152	3	Y	545	547	0		148
						7	4	600	9						
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	226	1	512	3	Y	586	620	0		114
						8	4	645	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	296362	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	11677	-	16918			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	296363	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11713	-	17147
10		2666 N	2008	-0-	-658	-0-	22 1	1409 3	Y	521	520	0	1 8	11
							4 4	573 9						
11		2220 N	2154	-0-	-66	-0-	25 1	1389 3	Y	668	668	0	1 8	10
							5 4	735 9						
12		2325 N	1978	-0-	-347	-0-	29 1	1261 3	Y	622	596	0	1 8	35
							4 4	684 9						
01		2015 N	1402	-0-	-613	-0-	35 1	675 3	Y	623	634	0	1 8	23
							7 4	685 9						
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	26 1	1058 3	Y	541	548	0	1 8	15
							6 4	595 9						
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	32 1	933 3	Y	552	555	0	1 8	11
							7 4	607 9						

THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	296364	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	11702	-	17820
10		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	33 1	917 3	Y	389	384	0	1 8	9
							3 4	428 9						
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	36 1	1318 3	Y	542	542	0	1 8	8
							4 4	596 9						
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	38 1	1421 3	Y	647	618	0	1 8	36
							5 4	712 9						
01		1240 N	974	-0-	-266	-0-	35 1	409 3	Y	476	494	0		18
							6 4	524 9						
02		1624 N	741	-0-	-883	-0-	36 1	454 3	Y	225	237	0		6
							3 4	248 9						
03		1798 N	836	-0-	-962	-0-	41 1	580 3	Y	192	194	0		4
							4 4	211 9						

THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	296365	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	11776	PERF.	11647	-	17705
10		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	31 1	3262 3	Y	996	1007	0	4 8	22
							8 4	1096 9						
11		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	33 1	3618 3	Y	1064	1068	0	3 8	15
							8 4	1170 9						
12		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	34 1	3621 3	Y	1006	962	0	3 8	56
							9 4	1107 9						
01		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	42 1	2495 3	Y	1023	1039	0	2 8	38
							14 4	1125 9						
02		3276 X	3117	-0-	-159	-0-	29 1	2109 3	Y	878	891	0	1 8	24
							13 4	966 9						
03		3627 X	3373	-0-	-254	-0-	30 1	2352 3	Y	889	895	0	1 8	17
							13 4	978 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 40														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2046 N	991	-0-	-1055	-0-	335 1	36 3	Y	558	612 0	1 8		88
							6 4	614 9						
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	287 1	1110 3	Y	936	974 0	2 8		48
							9 4	1030 9						
12		1364 N	1123	-0-	-241	-0-	266 1	11 3	Y	761	615 0	1 8		193
							9 4	837 9						
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	307 1	2 3	Y	851	730 0	1 8		313
							9 4	936 9						
02		1792 N	1113	-0-	-679	-0-	337 1	7 4	Y	699	815 0	1 8		196
							769 9							
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	211 1	97 3	Y	1067	1066 0	1 8		196
							10 4	1174 9						
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835														
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	28 1	66 3	Y	482	480 0	3 8		6
							7 4	530 9						
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	40 1	70 3	Y	403	399 0	3 8		7
							6 4	443 9						
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	39 1	92 3	Y	569	554 0	2 8		20
							10 4	626 9						
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	17 1	75 3	Y	538	550 0	1 8		7
							8 4	592 9						
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	Y	444	442 0	1 8		8
							6 4	488 9						
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	450	450 0	3 8		5
							7 4	495 9						
PHOENIX UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307														
10		23591 X	15823	-0-	-7768	-0-	282 1	11489 3	Y	3642	3691 0	5 8		78
							46 4	4006 9						
11		20820 X	14320	-0-	-6500	-0-	270 1	10462 3	Y	3226	3194 0	4 8		106
							39 4	3549 9						
12		19964 X	13573	-0-	-6391	-0-	284 1	10063 3	Y	2900	2874 0	5 8		127
							36 4	3190 9						
01		18476 X	12402	-0-	-6074	-0-	259 1	8835 3	Y	2976	2999 0	3 8		101
							34 4	3274 9						
02		11424 X	10459	-0-	-965	-0-	223 1	7603 3	Y	2369	2371 0	2 8		97
							27 4	2606 9						
03		12648 X	11928	-0-	-720	-0-	288 1	8802 3	Y	2554	2575 0	3 8		73
							29 4	2809 9						
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968														
10		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	164 1	1022 3	Y	301	311 0	1 8		18
							4 4	331 9						
11		1140 X	993	-0-	-147	-0-	106 1	578 3	Y	278	270 0	1 8		25
							3 4	306 9						
12		1364 X	961	-0-	-403	-0-	131 1	579 3	Y	225	178 0	1 8		71
							3 4	248 9						
01		1519 X	1062	-0-	-457	-0-	127 1	650 3	Y	255	307 0			19
							4 4	281 9						
02		924 N	804	-0-	-120	-0-	150 1	355 3	Y	269	262 0			26
							3 4	296 9						
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	227 1	762 3	Y	310	314 0			22
							4 4	341 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
CORNFIELD UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 297541		COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	182	1	2966	3	Y	627	656	0	1	8	37
						9	4	690	9							
11	4080 X	3027	-0-	-1053	-0-	173	1	2249	3	Y	544	532	0	1	8	48
						7	4	598	9							
12	4216 X	2909	-0-	-1307	-0-	189	1	1908	3	Y	731	547	0	1	8	231
						8	4	804	9							
01	4216 X	3583	-0-	-633	-0-	167	1	2626	3	Y	710	887	0			54
						9	4	781	9							
02	3584 X	3413	-0-	-171	-0-	412	1	2237	3	Y	687	675	0			66
						8	4	756	9							
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	356	1	3155	3	Y	873	875	0	1	8	63
						11	4	960	9							
CORNFIELD UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 297542		COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557						
10	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	211	1	4059	3	Y	878	918	0	1	8	52
						12	4	966	9							
11	6150 X	4397	-0-	-1753	-0-	174	1	3516	3	Y	635	630	0	1	8	56
						8	4	699	9							
12	6355 X	5129	-0-	-1226	-0-	226	1	4002	3	Y	810	609	0	1	8	256
						10	4	891	9							
01	6355 X	4733	-0-	-1622	-0-	211	1	3592	3	Y	835	1027	0	1	8	63
						11	4	919	9							
02	4928 X	3959	-0-	-969	-0-	389	1	2830	3	Y	665	664	0	1	8	63
						8	4	732	9							
03	5239 X	3394	-0-	-1845	-0-	344	1	2213	3	Y	752	760	0	1	8	54
						10	4	827	9							
CORNFIELD UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 297543		COMPL. DATE 01/23/2014				TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848						
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	1579	3	Y	426	496	0	1	8	25
						5	4	469	9							
11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	90	1	2122	3	Y	293	292	0			26
						4	4	322	9							
12	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	118	1	2115	3	Y	251	197	0	1	8	79
						4	4	276	9							
01	2604 X	2198	-0-	-406	-0-	106	1	1810	3	Y	253	313	0			19
						4	4	278	9							
02	2380 N	1738	-0-	-642	-0-	121	1	1360	3	Y	231	228	0			22
						3	4	254	9							
03	2511 N	1974	-0-	-537	-0-	144	1	1444	3	Y	346	343	0			25
						5	4	381	9							
CORNFIELD UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 297546		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212						
10	2418 X	1938	-0-	-480	-0-	148	1	1336	3	Y	407	406	0	1	8	24
						6	4	448	9							
11	2340 X	2137	-0-	-203	-0-	142	1	1617	3	Y	340	333	0	1	8	30
						4	4	374	9							
12	2418 X	1730	-0-	-688	-0-	198	1	1135	3	Y	356	273	0	1	8	112
						5	4	392	9							
01	1953 X	1460	-0-	-493	-0-	200	1	826	3	Y	389	471	0			30
						6	4	428	9							
02	1988 N	774	-0-	-1214	-0-	321	1	32	3	Y	378	372	0			36
						5	4	416	9							
03	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	359	1	614	3	Y	415	421	0			30
						5	4	457	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2263 X	1187	-0-	-1076	-0-	101 1	565 3	Y	469	488 0	1 8		28
							5 4	516 9						
11		2340 X	1010	-0-	-1330	-0-	87 1	471 3	Y	407	398 0	1 8		36
							4 4	448 9						
12		2263 X	1410	-0-	-853	-0-	96 1	983 3	Y	297	239 0			94
							4 4	327 9						
01		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	72 1	1486 3	Y	372	438 0			28
							5 4	409 9						
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	113 1	991 3	Y	240	245 0			23
							3 4	264 9						
03		1395 N	1302	-0-	-93	-0-	148 1	889 3	Y	238	244 0			17
							3 4	262 9						
CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868														
10		1860 X	1768	-0-	-92	-0-	116 1	1003 3	Y	584	575 0			35
							7 4	642 9						
11		2040 X	1173	-0-	-867	-0-	109 1	571 3	Y	444	440 0			39
							5 4	488 9						
12		1860 X	1175	-0-	-685	-0-	156 1	672 3	Y	312	252 0	1 8		98
							4 4	343 9						
01		1767 X	1166	-0-	-601	-0-	139 1	685 3	Y	307	382 0			23
							4 4	338 9						
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	184 1	881 3	Y	317	310 0			30
							4 4	349 9						
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	233 1	841 3	Y	314	321 0			23
							4 4	345 9						
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082														
10		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	257 1	3580 3	Y	354	334 0	9 1		32
							14 4	389 9			1 8			
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	141 1	3163 3	Y	419	386 0	11 1		54
							12 4	461 9						
12		4464 X	3360	-0-	-1104	-0-	44 1	3044 3	Y	241	275 0			20
							7 4	265 9						
01		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	12 1	4336 3	Y	250	260 0			10
							10 4	275 9						
02		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4398 3	4 4	Y	35	43 0			2
							39 9							
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4414 3	4 4	Y	131	127 0			6
							144 9							
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305														
10		14B2 EXT	660	-0-	660	660	58 1	114 3	Y	435	464 0	4 8		69
							9 4	479 9						
11		14B2 EXT	324	-0-	324	984	22 1	39 3	Y	235	278 0	5 1		20
							4 4	259 9			1 8			
12		14B2 EXT	414	-0-	414	1398	4 1	48 3	Y	324	301 0	1 8		42
							6 4	356 9						
01		14B2 EXT	245	-0-	245	1643	18 1	22 3	Y	183	200 0			25
							4 4	201 9						
02		14B2 EXT	54	-0-	54	1697	12 1	5 3	Y	32	53 0			4
							2 4	35 9						
*03		14B2 EXT	271	-0-	271	1968	3 1	31 3	Y	213	199 0	1 8		17
							3 4	234 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	54 1	124 3	9 4	519 9	Y	472	473 0	4 8	75	
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	23 1	83 3	7 4	547 9	Y	497	517 0	10 1	42	
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	13 4	730 9	Y	664	618 0	3 8	85	
01	713 X	567	-0-	-146	-0-	18 1	52 3	7 4	490 9	Y	445	468 0	1 8	61	
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	13 1	97 3	9 4	716 9	Y	651	631 0	1 8	80	
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	11 4	955 9	Y	868	879 0	1 8	68	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267															
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	47 1	81 3	6 4	338 9	Y	307	315 0	1 8	49	
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	18 1	39 3	4 4	260 9	Y	236	259 0	5 1	20	
12	496 X	320	-0-	-176	-0-	4 1	37 3	5 4	274 9	Y	249	237 0	1 8	32	
01	527 X	311	-0-	-216	-0-	16 1	28 3	4 4	263 9	Y	239	238 0		33	
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 1	40 3	4 4	295 9	Y	268	268 0		33	
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	5 4	341 9	Y	310	319 0		24	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301															
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	75 1	1395 3	18 4	1338 9	Y	1216	1237 0	2 8	194	
11	2670 X	1914	-0-	-756	-0-	31 1	722 3	14 4	1147 9	Y	1043	1125 0	21 1	89	
12	3224 X	2613	-0-	-611	-0-	6 1	1366 3	19 4	1222 9	Y	1111	1055 0	2 8	143	
01	3224 X	2113	-0-	-1111	-0-	25 1	1249 3	12 4	827 9	Y	752	790 0	1 8	104	
02	2912 X	2566	-0-	-346	-0-	12 1	1322 3	13 4	1219 9	Y	1108	1075 0	1 8	136	
*03	2821 X	2068	-0-	-753	-0-	6 1	1042 3	12 4	1008 9	Y	916	979 0	1 8	72	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 10114 - 17173															
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	9 1	955 3	6 4	358 9	Y	325	303 1	1 8	69	
11	2400 X	1826	-0-	-574	-0-	9 1	1444 3	6 4	367 9	Y	334	317 1	1 8	85	
12	2480 X	1513	-0-	-967	-0-	17 1	1154 3	6 4	336 9	Y	305	289 1	1 8	100	
01	1953 X	1614	-0-	-339	-0-	18 1	1273 3	5 4	318 9	Y	289	312 1		77	
02	1652 N	1533	-0-	-119	-0-	21 1	1220 3	5 4	287 9	Y	261	236 1		102	
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	14 1	1536 3	4 4	229 9	Y	208	224 1		86	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469														
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	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	273 1	2567 3	Y	432	410 0	11 1	39		
						11 4	475 9			1 8				
11	3390 X	2248	-0-	-1142	-0-	146 1	1571 3	Y	475	441 0	12 1	61		
						8 4	523 9							
12	3782 X	2941	-0-	-841	-0-	45 1	2219 3	Y	606	615 0	1 8	51		
						10 4	667 9							
01	3782 X	1834	-0-	-1948	-0-	10 1	1126 3	Y	626	652 0		25		
						9 4	689 9							
02	3416 X	1627	-0-	-1789	-0-	1071 3	8 4	Y	498	501 0		22		
						548 9								
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	2695 3	12 4	Y	770	754 0		38		
						847 9								
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-		
12	465 X	25	-0-	-440	-0-	18 1	7 9	Y	6	4 1		2		
01	155 X	78	-0-	-77	-0-	78 1		Y	-0-	2 1		-0-		
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		Y	-0-			-0-		
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91 1	3 9	Y	3	2 1		1		
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144														
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	199 1	2 3	Y	46	81 1		10		
						1 4	51 9							
11	2160 X	800	-0-	-1360	-0-	126 1	382 3	Y	262	204 1	1 8	67		
						4 4	288 9							
12	2232 X	257	-0-	-1975	-0-	63 1	6 3	Y	168	180 1		55		
						3 4	185 9							
01	1984 X	89	-0-	-1895	-0-	51 1	1 4	Y	34	80 1		9		
						37 9								
02	1596 X	74	-0-	-1522	-0-	74 1		Y	-0-	9 1		-0-		
03	837 X	169	-0-	-668	-0-	53 1	5 3	Y	100	59 1		41		
						1 4	110 9							
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469														
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	207 1	3874 3	Y	524	494 0	13 1	47		
						14 4	576 9			1 8				
11	3420 X	3142	-0-	-278	-0-	126 1	2163 3	Y	764	694 0	19 1	98		
						13 4	840 9							
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	41 1	3176 3	Y	693	732 0	1 8	58		
						12 4	762 9							
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	11 1	3758 3	Y	924	945 0		37		
						15 4	1016 9							
02	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	3698 3	15 4	Y	932	928 0		41		
						1025 9								
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	3921 3	13 4	Y	860	859 0		42		
						946 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 52		WELL #: 3H		RRCID -> 297641		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 9899		PERF.10311 - 17458				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	60	-0-	60	356267	58	1	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	356274 X	7	-0-	-356267	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAYLOR JONES UNIT 52		WELL #: 4H		RRCID -> 297642		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 9814		PERF.10245 - 17477				
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	198	1	1140	3	Y	83	81	0	7
						3	4	91	9			1	8	
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	3	Y	160	141	0	20
						4	4	176	9			2	8	
12	1829 X	66	-0-	-1763	-0-	29	1	4	3	Y	29	47	0	2
						1	4	32	9					
01	1829 X	1245	-0-	-584	-0-	8	1	1049	3	Y	168	162	0	7
						3	4	185	9					
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1743	3	3	4	Y	126	126	0	6
						139	9							
03	2077 X	1561	-0-	-516	-0-	1452	3	2	4	Y	97	97	0	5
						107	9							

NAYLOR JONES UNIT 36		WELL #: 4H		RRCID -> 297643		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 9749		PERF.10200 - 17991				
10	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	208	1	1184	3	Y	559	536	1	119
						11	4	615	9					
11	3720 X	2085	-0-	-1635	-0-	125	1	1384	3	Y	513	500	1	131
						12	4	564	9					
12	3844 X	2744	-0-	-1100	-0-	87	1	2035	3	Y	555	503	1	182
						11	4	611	9					
01	3472 X	2716	-0-	-756	-0-	88	1	1826	3	Y	718	708	1	191
						12	4	790	9					
02	2828 X	2467	-0-	-361	-0-	106	1	1681	3	Y	607	561	1	236
						12	4	668	9					
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	69	1	2041	3	Y	586	580	1	241
						13	4	645	9					

NAYLOR JONES UNIT 36		WELL #: 5H		RRCID -> 297644		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 9735		PERF.10123 - 17911				
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	261	1	1180	3	Y	802	751	1	171
						13	4	882	9					
11	4770 X	2256	-0-	-2514	-0-	143	1	1382	3	Y	654	657	1	167
						12	4	719	9					
12	4929 X	1052	-0-	-3877	-0-	72	1	430	3	Y	492	497	1	161
						9	4	541	9					
01	4061 X	2751	-0-	-1310	-0-	95	1	1727	3	Y	832	772	1	221
						14	4	915	9					
02	3668 X	3117	-0-	-551	-0-	116	1	2048	3	Y	854	742	1	333
						14	4	939	9					
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	74	1	2458	3	Y	826	818	1	340
						14	4	909	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 78		WELL #: 9H		RRCID -> 297645		COMPL. DATE 03/26/2018				TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	90 1	2606 3	2226 9	2606 3	Y	2024	2062 0	1 8			323
11	3570 X	3530	-0-	-40	-0-	29 4	1415 3	2056 9	1415 3	Y	1869	1994 0	38 1			159
12	5239 X	4411	-0-	-828	-0-	22 4	2323 3	2052 9	2323 3	Y	1865	1783 0	1 8			240
01	5239 X	3625	-0-	-1614	-0-	8 1	2612 3	963 9	2612 3	Y	875	994 0				121
02	4732 X	4153	-0-	-579	-0-	28 4	3155 3	965 9	3155 3	Y	877	890 0				108
*03	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	14 4	3429 3	1271 9	3429 3	Y	1155	1172 0				91

CORNFIELD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297756		COMPL. DATE 05/08/2012				TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120						
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	114 1	652 3	152 9	652 3	Y	138	143 0				8
11	1740 X	547	-0-	-1193	-0-	2 4	325 3	122 9	325 3	Y	111	109 0				10
12	1085 X	680	-0-	-405	-0-	98 1	468 3	98 9	468 3	Y	89	71 0				28
01	1085 X	814	-0-	-271	-0-	113 1	595 3	132 9	595 3	Y	120	139 0				9
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	1 4	254 3	125 9	254 3	Y	114	112 0				11
03	682 N	538	-0-	-144	-0-	107 1	284 3	131 9	284 3	Y	119	121 0				9

BLOCK A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 297758		COMPL. DATE 02/08/2018				TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622						
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-	108 1	46 3	600 9	46 3	Y	545	471 0	2 8			89
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	10 4	132 3	431 9	132 3	Y	392	387 0	1 8			93
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	5 4	37 3	802 9	37 3	Y	729	717 0	3 8			102
01	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	141 1	429 3	529 9	429 3	Y	481	459 0	54 1			69
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	7 4	101 3	572 9	101 3	Y	520	476 0	1 8			112
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	149 1	495 3	747 9	495 3	Y	679	673 0	1 8			117

CORNFIELD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 297931		COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811						
10	38037 X	672	-0-	-37365	-0-	177 1	320 3	172 9	320 3	Y	156	162 0	1 8			9
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	3 4	964 3	172 9	964 3	Y	156	150 0	1 8			14
12	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	117 1	838 3	186 9	838 3	Y	169	129 0				54
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	161 1	979 3	234 9	979 3	Y	213	251 0				16
02	1176 X	1136	-0-	-40	-0-	2 4	640 3	289 9	640 3	Y	263	254 0				25
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	146 1	858 3	278 9	858 3	Y	253	260 0				18



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298703 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	2558	-0-	2558	455528	21 1	1895 3	5 4	637 9	Y	579	586 0			7
11	0 W	2205	-0-	2205	457733	21 1	1798 3	4 4	382 9	Y	347	348 0			6
12	0 W	2040	-0-	2040	459773	22 1	1612 3	4 4	402 9	Y	365	361 0			10
01	0 W	1847	-0-	1847	461620	25 1	1364 3	4 4	454 9	Y	413	414 0			9
02	0 W	1709	-0-	1709	463329	18 1	1291 3	4 4	396 9	Y	360	362 0			7
03	0 W	2077	-0-	2077	465406	16 1	1599 3	4 4	458 9	Y	416	415 0	1 8		7
-----															
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298704 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483															
10	0 W	347	-0-	347	455528	17 1	29 3	3 4	298 9	Y	271	274 0			3
11	0 W	483	-0-	483	456011	17 1	108 3	3 4	355 9	Y	323	320 0			6
12	0 W	541	-0-	541	456552	18 1	146 3	3 4	374 9	Y	340	337 0			9
01	0 W	591	-0-	591	457143	21 1	138 3	4 4	428 9	Y	389	390 0			8
02	0 W	624	-0-	624	457767	15 1	239 3	3 4	367 9	Y	334	334 0	1 8		7
03	0 W	1017	-0-	1017	458784	14 1	588 3	4 4	411 9	Y	374	373 0	1 8		7
-----															
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 298705 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347															
10	0 W	139	-0-	139	441790	18 1	11 3	2 4	108 9	Y	98	98 0			1
11	0 W	161	-0-	161	441951	17 1	12 3	2 4	130 9	Y	118	117 0			2
12	0 W	124	-0-	124	442075	19 1	8 3	1 4	96 9	Y	87	87 0			2
01	0 W	104	-0-	104	442179	24 1	6 3	1 4	73 9	Y	66	67 0			1
02	0 W	195	-0-	195	442374	16 1	15 3	2 4	162 9	Y	147	144 0	1 8		3
03	0 W	263	-0-	263	442637	15 1	19 3	2 4	227 9	Y	206	204 0	1 8		4
-----															
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298716 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 15982															
10	0 W	325	-0-	325	547787	17 1	27 3	3 4	278 9	Y	253	256 0			3
11	0 W	419	-0-	419	548206	15 1	90 3	3 4	311 9	Y	283	281 0			5
12	0 W	1749	-0-	1749	549955	11 1	1270 3	4 4	464 9	Y	422	416 0			11
01	0 W	1649	-0-	1649	551604	13 1	1158 3	4 4	474 9	Y	431	433 0			9
02	0 W	1592	-0-	1592	553196	10 1	1194 3	4 4	384 9	Y	349	351 0			7
03	0 W	2028	-0-	2028	555224	10 1	1571 3	4 4	443 9	Y	403	403 0			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	298717	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11025	-	15851
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0 W	3182	-0-	3182	417182	19 1 3 4	2853 3 307 9	Y	279	282 0	4			
11	0 W	1971	-0-	1971	419153	16 1 3 4	1723 3 229 9	Y	208	208 0	4			
12	0 W	2675	-0-	2675	421828	25 1 4 4	2192 3 454 9	Y	413	406 0	11			
01	0 W	3762	-0-	3762	425590	26 1 5 4	3178 3 553 9	Y	503	504 0	10			
02	0 W	3006	-0-	3006	428596	18 1 4 4	2585 3 399 9	Y	363	366 0	7			
03	0 W	3041	-0-	3041	431637	17 1 4 4	2576 3 444 9	Y	404	404 0	7			
-----														
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	298718	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	10969	PERF.11050	-	15738
10	0 W	1120	-0-	1120	360513	16 1 2 4	881 3 221 9	Y	201	202 0	3			
11	0 W	987	-0-	987	361500	14 1 2 4	729 3 242 9	Y	220	219 0	4			
12	0 W	970	-0-	970	362470	15 1 2 4	690 3 263 9	Y	239	237 0	6			
01	0 W	761	-0-	761	363231	18 1 2 4	512 3 229 9	Y	208	210 0	4			
02	0 W	553	-0-	553	363784	13 1 2 4	355 3 183 9	Y	166	167 0	3			
03	0 W	719	-0-	719	364503	11 1 2 4	478 3 228 9	Y	207	206 0	4			
-----														
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	298721	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10950	-	15753
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
STOREY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298742	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9034	PERF. 9253	-	16017
10	48732 X	NO RPT	-0-	-48732	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	47160 X	NO RPT	-0-	-47160	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	48732 X	NO RPT	-0-	-48732	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	48732 X	NO RPT	-0-	-48732	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	44016 X	785	-0-	-43231	-0-	28 1 9 4	81 3 667 9	N	606	667 0	42			
03	48732 X	1497	-0-	-47235	-0-	29 1 8 4	704 3 756 9	N	687	677 0	52			
-----														
STOREY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	298745	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	9049	PERF. 9244	-	16427
10	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	28860 X	NO RPT	-0-	-28860	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	26936 X	2050	-0-	-24886	-0-	28 1 11 4	1076 3 935 9	N	850	978 0	59	1 8		
03	29822 X	4717	-0-	-25105	-0-	35 1 19 4	3194 3 1469 9	N	1335	1292 0	101	1 8		



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
LEWIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11253 - 15694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20429 X	3943	-0-	-16486	-0-	366 1	2932 3	52 4	593 9	Y	539	651 0				179
11	19770 X	3194	-0-	-16576	-0-	342 1	2252 3	47 4	553 9	Y	503	443 0				239
12	20429 X	2516	-0-	-17913	-0-	221 1	1681 3	46 4	568 9	Y	516	469 0				286
01	20429 X	2535	-0-	-17894	-0-	114 1	1755 3	51 4	615 9	Y	559	624 0				221
02	18452 X	1744	-0-	-16708	-0-	88 1	897 3	53 4	706 9	Y	642	517 0				346
03	20429 X	2419	-0-	-18010	-0-	79 1	1648 3	50 4	642 9	Y	584	674 0	1 8			255

MCCOLLUM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298821 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12190 - 14373

*04	33120 X	856	-0-	-32264	-0-	7 1	324 3	7 4	518 9	Y	471	441 0				58
*05	34224 X	392	-0-	-33832	-0-	6 1	59 3	4 4	323 9	Y	294	327 0				25
*06	33120 X	714	-0-	-32406	-0-	7 1	192 3	5 4	510 9	Y	464	403 0				86
*07	34224 X	619	-0-	-33605	-0-	4 1	301 3	3 4	311 9	Y	283	343 0				26
*08	34224 X	893	-0-	-33331	-0-	4 1	419 3	5 4	465 9	Y	423	380 0				69
*09	33120 X	1305	-0-	-31815	-0-	4 1	725 3	7 4	569 9	Y	517	523 0				63
*10	34224 X	1158	-0-	-33066	-0-	2 1	635 3	7 4	514 9	Y	467	456 0				74
*11	33120 X	942	-0-	-32178	-0-	3 1	487 3	5 4	447 9	Y	406	412 0				68
*12	34224 X	1732	-0-	-32492	-0-	1218 3	6 4	508 9		Y	462	446 0				84
*01	34224 X	986	-0-	-33238	-0-	7 1	587 3	4 4	388 9	Y	353	404 0				33
*02	30912 X	907	-0-	-30005	-0-	6 1	412 3	6 4	483 9	Y	439	422 0				50
*03	34224 X	925	-0-	-33299	-0-	7 1	473 3	5 4	440 9	Y	400	405 0				45

LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298822 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11257 - 15804

10	22444 X	1403	-0-	-21041	-0-	362 1	430 3	40 4	571 9	Y	519	645 0	3 8			172
11	21720 X	1226	-0-	-20494	-0-	342 1	317 3	40 4	527 9	Y	479	422 0	2 8			227
12	22444 X	1174	-0-	-21270	-0-	221 1	355 3	38 4	560 9	Y	509	453 0	2 8			281
01	22444 X	1075	-0-	-21369	-0-	113 1	301 3	50 4	611 9	Y	555	616 0	1 8			219
02	20272 X	1264	-0-	-19008	-0-	100 1	747 3	32 4	385 9	Y	350	380 0	1 8			188
03	22444 X	1022	-0-	-21422	-0-	78 1	513 3	32 4	399 9	Y	363	392 0	1 8			158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CASPIAN A		WELL #:		1H	RRCID -> 298831	COMPL. DATE 10/08/2020	TOTAL DEPTH 12210	PERF.12398	- 19767			
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	7006 X	2187	-0-	-4819	-0-	445 1 4 4	1429 3 309 9	Y	281	296 0		28
11	6780 X	2020	-0-	-4760	-0-	419 1 3 4	1297 3 301 9	Y	274	276 0		26
12	7006 X	2058	-0-	-4948	-0-	463 1 3 4	1395 3 197 9	Y	179	176 0	1 8	28
01	7006 X	1930	-0-	-5076	-0-	451 1 3 4	1254 3 222 9	Y	202	202 0	1 8	27
02	6328 X	1413	-0-	-4915	-0-	334 1 2 4	905 3 172 9	Y	156	161 0		22
03	7006 X	1962	-0-	-5044	-0-	442 1 2 4	1358 3 160 9	Y	145	151 0		16

LANDRUM UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 298853	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 9205	- 16263			
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	0 W	2127	-0-	2127	2127	29 1 12 4	1021 3 1065 9	N	968	940 0	1 8	91

NAYLOR JONES UNIT 37		WELL #:		1H	RRCID -> 298854	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 9931	PERF.10188	- 16811			
04	30480 X	614	-0-	-29866	-0-	431 1 1 4	93 3 89 9	Y	81	90 0	1 8	3
05	31496 X	997	-0-	-30499	-0-	267 1 1 4	635 3 94 9	Y	85	84 0	1 8	3
06	30480 X	1746	-0-	-28734	-0-	304 1 3 4	1101 3 338 9	Y	307	253 0	1 8	56
07	31496 X	1638	-0-	-29858	-0-	301 1 2 4	1042 3 293 9	Y	266	311 0	1 8	10
08	31496 X	1881	-0-	-29615	-0-	340 1 1 4	1299 3 241 9	Y	219	218 0	1 8	10
09	30480 X	2136	-0-	-28344	-0-	328 1 2 4	1579 3 227 9	Y	206	203 0	1 8	12
10	31496 X	1344	-0-	-30152	-0-	334 1 2 4	777 3 231 9	Y	210	197 0 1 8	5 1	19
11	30480 X	341	-0-	-30139	-0-	141 1 1 4	126 3 73 9	Y	66	74 0 1 8	2 1	8
12	31496 X	132	-0-	-31364	-0-	16 1 1 4	49 3 66 9	Y	60	62 0	1 8	5
01	31496 X	410	-0-	-31086	-0-	18 1 1 4	263 3 128 9	Y	116	115 0	1 8	5
02	28448 X	578	-0-	-27870	-0-	341 3 235 9	2 4	Y	214	209 0	1 8	9
03	31496 X	245	-0-	-31251	-0-	91 3 153 9	1 4	Y	139	141 0		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162								
NAYLOR JONES UNIT 37				WELL #:	2H	RRCID ->	298857	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	9948	PERF.	10134 - 16657
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 W	3375	-0-	3375	31078	544 1	1999 3	8 4	824 9	Y	749	809 0	24
*05	0 W	4547	-0-	4547	35625	245 1	3124 3	8 4	1170 9	Y	1064	1053 0	35
*06	0 W	4609	-0-	4609	40234	232 1	3426 3	8 4	943 9	Y	857	736 0	156
*07	0 W	4294	-0-	4294	44528	194 1	3333 3	5 4	762 9	Y	693	824 0	25
*08	0 W	4289	-0-	4289	48817	216 1	3205 3	4 4	864 9	Y	785	774 0	36
*09	0 W	4584	-0-	4584	53401	186 1	3587 3	7 4	804 9	Y	731	724 0	43
*10	0 W	3070	-0-	3070	56471	199 1	2023 3	5 4	843 9	Y	766	720 0	69
*11	0 W	3079	-0-	3079	59550	115 1	2523 3	5 4	436 9	Y	396	403 0	51
*12	0 W	1432	-0-	1432	60982	36 1	898 3	3 4	495 9	Y	450	463 0	38
*01	0 W	4421	-0-	4421	65403	26 1	3639 3	7 4	749 9	Y	681	692 0	27
*02	0 W	4905	-0-	4905	70308	3894 3	6 4	1005 9		Y	914	901 0	40
*03	0 W	5673	-0-	5673	75981	4358 3	5 4	1310 9		Y	1191	1173 0	58

LANDRUM UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298862	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9231 - 16049
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LANDRUM UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	298863	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	9227 - 16452
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*03	0 W	3796	-0-	3796	3796	31 1	2605 3	14 4	1146 9	N	1042	1023 0	123

STOREY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	299107	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	9235 - 16403
*10	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					N	NO RPT		-0-
*11	31980 X	NO RPT	-0-	-31980	-0-					N	NO RPT		-0-
*12	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					N	NO RPT		-0-
*01	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	29848 X	NO RPT	-0-	-29848	-0-					N	NO RPT		-0-
*03	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					N	NO RPT		-0-

STOREY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	299108	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9261 - 16427
10	51305 X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					N	NO RPT		-0-
11	49650 X	NO RPT	-0-	-49650	-0-					N	NO RPT		-0-
12	51305 X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					N	NO RPT		-0-
01	51305 X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					N	NO RPT		-0-
02	46340 X	NO RPT	-0-	-46340	-0-					N	NO RPT		-0-
03	51305 X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
GULFTEX ENERGY, LLC				338751										
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10117	- 17231	
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
*09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	812 1	1031 2	Y		31	63 1	30 8	42
							34 9							
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	1009 1	1178 2	Y		135	54 1	27 8	96
							149 9							
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	987 1	1099 2	Y		112	49 1	46 8	113
							123 9							
12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1041 1	1123 2	Y		87	65 1	25 8	110
							96 9							
01		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	768 1	1225 2	Y		70	65 1	39 8	76
							77 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			76
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			76
-----														
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987	- 15301	
*09		630 N	440	-0-	-190	-0-	393 2	47 9	Y		43	1 1		101
							442 2	45 9	Y		41			142
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	420 2	46 9	Y		42			184
							422 2		Y		-0-	1 1		49
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	422 2		Y		59	2 1		106
							421 2	65 9	Y		NO RPT			106
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			106
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			106
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			106
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			106
-----														
SNOWDEN-OTTO F				WELL #:	8H	RRCID ->	291652	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF.13062	- 18437	
*09		14310 X	10653	-0-	-3657	-0-	812 1	9270 2	Y		519	561 1		61
							571 9							
10		14787 X	12122	-0-	-2665	-0-	1009 1	10477 2	Y		578	543 1		96
							636 9							
*11		14310 X	11419	-0-	-2891	-0-	987 1	9825 2	Y		552	535 1		113
							607 9							
12		14260 X	12020	-0-	-2240	-0-	1041 1	10227 2	Y		684	687 1		110
							752 9							
01		14105 X	8296	-0-	-5809	-0-	768 1	6954 2	Y		522	556 1		76
							574 9							
02		10948 X	NO RPT	-0-	-10948	-0-			Y		NO RPT			76
03		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			Y		NO RPT			76
-----														
SNOWDEN-OTTO B				WELL #:	5H	RRCID ->	293085	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9570	- 19629	
*09		17550 X	14484	-0-	-3066	-0-	812 1	12902 2	Y		700	738 1		66
							770 9							
10		18135 X	15816	-0-	-2319	-0-	1009 1	14038 2	Y		699	669 1		96
							769 9							
*11		17190 X	14865	-0-	-2325	-0-	987 1	13104 2	Y		704	687 1		113
							774 9							
12		17763 X	14601	-0-	-3162	-0-	1041 1	12710 2	Y		773	776 1		110
							850 9							
01		17670 X	12629	-0-	-5041	-0-	768 1	11173 2	Y		625	659 1		76
							688 9							
02		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-			Y		NO RPT			76
03		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			Y		NO RPT			76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
GULFTECH ENERGY, LLC //CONT.// 338751														
SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*09		16740 X	12263	-0-	-4477	-0-	812 1	10748 2	Y	639	679 1			64
							703 9							
10		17298 X	13140	-0-	-4158	-0-	1009 1	11413 2	Y	653	622 1			95
							718 9							
*11		16740 X	12314	-0-	-4426	-0-	987 1	10600 2	Y	661	644 1			112
							727 9							
12		15934 X	12305	-0-	-3629	-0-	1041 1	10391 2	Y	794	796 1			110
							873 9							
01		15562 X	9898	-0-	-5664	-0-	767 1	8493 2	Y	580	614 1			76
							638 9							
02		11872 X	NO RPT	-0-	-11872	-0-			Y	NO RPT				76
03		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-			Y	NO RPT				76
-----														
SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075														
*09		18150 X	13355	-0-	-4795	-0-	813 1	11860 2	Y	620	654 1			66
							682 9							
10		18755 X	14359	-0-	-4396	-0-	1009 1	12635 2	Y	650	621 1			95
							715 9							
*11		17790 X	13541	-0-	-4249	-0-	987 1	11846 2	Y	644	627 1			112
							708 9							
12		17267 X	13382	-0-	-3885	-0-	1041 1	11518 2	Y	748	749 1			111
							823 9							
01		16771 X	11167	-0-	-5604	-0-	767 1	9720 2	Y	618	653 1			76
							680 9							
02		12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-			Y	NO RPT				76
03		14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			Y	NO RPT				76
-----														
SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084														
10		17422 X	6994	-0-	-10428	-0-	1499 1	3747 2	N	1589	1637 1	3 8		280
							1748 9							
11		16298 X	7794	-0-	-8504	-0-	1540 1	4260 2	N	1813	1507 1	9 8		577
							1994 9							
12		15128 X	14103	-0-	-1025	-0-	1606 1	10392 2	N	1914	2180 1	8 8		303
							2105 9							
01		15128 X	9395	-0-	-5733	-0-	1702 1	6002 2	N	1537	1500 1	4 8		336
							1691 9							
02		9772 X	NO RPT	-0-	-9772	-0-			N	NO RPT				336
03		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT				336
-----														
CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176									
PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #:	1H	RRCID ->	266127	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10150 - 17081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4154 X	3523	-0-	-631	-0-	3510	2	13 9	N	12		67
11		5010 X	1892	-0-	-3118	-0-	1884	2	1 4	N	6		73
12		5177 X	764	-0-	-4413	-0-	762	2	2 9	N	2		75
01		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-		75
02		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4208	2	7 9	N	6		81
03		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-		81
-----													
PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #:	3H	RRCID ->	266128	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9874	PERF.10207 - 16194	
10		4464 X	243	-0-	-4221	-0-	243	2		N	-0-		51
11		4320 X	1279	-0-	-3041	-0-	1279	2		N	-0-		51
12		4464 X	762	-0-	-3702	-0-	762	2		N	-0-		51
01		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1 9	N	1		52
02		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4 9	N	4		56
03		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20 9	N	18		74
-----													
WINSLOW UNIT B LAS				WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10935 - 15666	
10		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2		N	-0-		134
11		13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2		N	-0-		134
12		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	10031	2	25 9	N	23	5 8	152
01		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8621	2	108 9	N	98		250
02		8540 X	6584	-0-	-1956	-0-	6577	2	7 9	N	6	5 8	251
03		9455 X	6250	-0-	-3205	-0-	6250	2		N	-0-		251
-----													
WINSLOW UNIT A LAS				WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11164 - 16313	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	263		345
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		351
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		358
-----													
DICKINSON UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	273133	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.12031 - 18543	
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		342
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1420	2	143 9	N	130	161 1	311
12		1147 N	73	-0-	-1074	-0-	73	2		N	-0-		311
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1303	2	151 9	N	137	186 1	262
02		1260 N	878	-0-	-382	-0-	782	2	96 9	N	87		349
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	775	2	55 9	N	50	114 1 1 8	284
-----													
FOSTER LAS				WELL #:	D 2H	RRCID ->	275667	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	10001	PERF.10322 - 17656	
10		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				Y	-0-		10
11		7530 X	1139	-0-	-6391	-0-	1139	2		Y	-0-		10
12		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2		Y	-0-		10
01		2852 X	165	-0-	-2687	-0-	164	2	1 9	Y	1		11
02		2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-				Y	1		12
03		11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2		Y	-0-		12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
PGE MAGUEY D UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8635	2	36 9	Y	33		46
11	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12713	2	1 4	Y	97	13 1	130
						107	9					
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3069	2	24 9	Y	22	1 8	151
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5082	2	26 9	Y	24		175
02	11956 X	10115	-0-	-1841	-0-	10010	2	105 9	Y	95	141 1	129
03	13237 X	8617	-0-	-4620	-0-	8571	2	46 9	Y	42	2 8	169
-----												
PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		90
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	90 1	-0-
12	19	-0-	-0-	-19	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PGE MAGUEY C UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921			
10	1550 X	271	-0-	-1279	-0-	264	2	7 9	Y	6		99
11	1500 X	666	-0-	-834	-0-	662	2	4 9	Y	4	69 1	34
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2044	2	19 9	Y	17		51
01	279 X	253	-0-	-26	-0-	229	2	24 9	Y	22		73
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12 9	Y	11	42 1	42
03	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	1761	2	1 9	Y	1		43
-----												
ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129			
10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9511	2	2 4	N	217	158 1	197
						239	9					
11	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7862	2	1 4	N	181	157 1	221
						199	9					
12	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7474	2	2 4	N	185	162 1	243
						204	9				1 8	
01	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7574	2	1 4	N	180	323 1	100
						198	9					
02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	6877	2	1 4	N	163	153 1	110
						179	9					
03	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7454	2	3 4	N	272	161 1	221
						299	9					
-----												
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013			TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778			
10	11237 X	186	-0-	-11051	-0-	186	2		N	-0-		262
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		262
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	662	2	1 4	N	7		269
						8	9					
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		269
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3 9	N	3		272
03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9 9	N	8		280
-----												
FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013			TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325			
10	5983 X	499	-0-	-5484	-0-	499	2		N	-0-		386
11	570 X	1	-0-	-569	-0-	1	2		N	-0-		386
12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3027	2	28 9	N	25		411
01	744 X	19	-0-	-725	-0-	18	2	1 9	N	1		412
02	672 X	11	-0-	-661	-0-	11	2		N	-0-		412
03	3069 X	75	-0-	-2994	-0-	75	2		N	-0-		412

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	52	-0-	-3265	-0-	52	2	N	-0-			89
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			89
12	1116 X	146	-0-	-970	-0-	146	2	N	-0-			89
01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2	N	-0-			89
02	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7078	2	N	3	3	8	89
*03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2	N	-0-			89
-----												
FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506				
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-			104
11	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-			104
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	8	9	9	112
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	17	19	9	129
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	391	2	N	13	14	9	142
03	3224 X	27	-0-	-3197	-0-	17	2	N	9	10	9	151
-----												
PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839				
10	10261 X	9027	-0-	-1234	-0-	9027	2	Y	-0-			233
11	9930 X	551	-0-	-9379	-0-	551	2	Y	-0-			233
12	10261 X	3849	-0-	-6412	-0-	3849	2	Y	-0-			233
01	9021 X	1922	-0-	-7099	-0-	1922	2	Y	-0-	233	1	-0-
02	8148 X	746	-0-	-7402	-0-	746	2	Y	-0-			-0-
03	9021 X	5612	-0-	-3409	-0-	5612	2	Y	-0-			-0-
-----												
PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996				
10	10199 X	7744	-0-	-2455	-0-	7744	2	Y	-0-			37
11	9870 X	5253	-0-	-4617	-0-	5253	2	Y	-0-			37
12	10044 X	4445	-0-	-5599	-0-	4316	2	Y	117	3	8	151
01	7750 X	3301	-0-	-4449	-0-	3265	2	Y	33	2	1	174
02	7000 X	3650	-0-	-3350	-0-	3607	2	Y	39	43	9	213
03	7750 X	6473	-0-	-1277	-0-	6318	2	Y	140	1	4	218
						154	9					
-----												
PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	1	8	186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	135	1	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	45	1	18
-----												
FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740				
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			150
11	2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	1226	2	Y	-0-			150
12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6629	2	Y	13	14	9	162
01	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5922	2	Y	110	121	9	268
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4132	2	Y	6	7	9	274
03	6634 X	193	-0-	-6441	-0-	193	2	Y	-0-			274



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376 - 17107		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1085 X	85	-0-	-1000	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
11		210 X	174	-0-	-36	-0-	174	2	Y	-0-		-0-
12		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4663	2	Y	11	3 8	8
01		3162 X	37	-0-	-3125	-0-	37	2	Y	-0-		8
02		5432 X	157	-0-	-5275	-0-	157	2	Y	-0-		8
03		4681 X	1038	-0-	-3643	-0-	1038	2	Y	-0-		8
-----												
SUMBERA HC9		WELL #: C 9H		RRCID -> 297355		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10187		PERF.10233 - 20550		
10		57939 X	28110	-0-	-29829	-0-	273	1	Y	4147	4141 1	89
							11	4				
11		56070 X	29386	-0-	-26684	-0-	312	1	Y	4654	4651 1	92
							10	4				
12		55862 X	27965	-0-	-27897	-0-	319	1	Y	4199	4178 1	113
							7	4				
01		48608 X	24851	-0-	-23757	-0-	333	1	Y	3730	3759 1	82
							7	4			2 8	
02		30268 X	20987	-0-	-9281	-0-	287	1	Y	3193	3210 1	65
							7	4				
03		30380 X	21858	-0-	-8522	-0-	293	1	Y	3168	3185 1	48
							5	4				
-----												
SUMBERA HC7		WELL #: C 7H		RRCID -> 297375		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10259 - 20643		
10		54653 X	33281	-0-	-21372	-0-	345	1	Y	5438	5421 1	95
							8	4			8 8	
11		52890 X	31333	-0-	-21557	-0-	300	1	Y	4869	4869 1	95
							7	4				
12		48980 X	27791	-0-	-21189	-0-	309	1	Y	4285	4261 1	119
							7	4				
01		33294 X	25140	-0-	-8154	-0-	313	1	Y	3908	3940 1	87
							7	4				
02		30072 X	22327	-0-	-7745	-0-	291	1	Y	3383	3391 1	72
							6	4			7 8	
03		33294 X	22622	-0-	-10672	-0-	305	1	Y	3246	3270 1	48
							7	4				
-----												
SUMBERA HC8		WELL #: C 8H		RRCID -> 297383		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10196		PERF.10242 - 20574		
10		61566 X	26198	-0-	-35368	-0-	298	1	Y	4315	4280 1	83
							9	4			32 8	
11		58110 X	28398	-0-	-29712	-0-	324	1	Y	4583	4573 1	92
							10	4			1 8	
12		55273 X	28590	-0-	-26683	-0-	326	1	Y	4546	4510 1	128
							9	4				
01		48546 X	27204	-0-	-21342	-0-	331	1	Y	4229	4266 1	90
							7	4			1 8	
02		29960 X	21702	-0-	-8258	-0-	296	1	Y	3611	3613 1	71
							7	4			17 8	
03		29357 X	22282	-0-	-7075	-0-	298	1	Y	3426	3444 1	51
							6	4			2 8	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176											
SUMBERA HC6		WELL #: C 6H		RRCID -> 297794		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10372 - 20781			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	48236 X	37922	-0-	-10314	-0-	380	1	31205	2	Y	5751	5762	99
						11	4	6326	9				
11	46680 X	28618	-0-	-18062	-0-	302	1	23186	2	Y	4656	4661	94
						8	4	5122	9				
12	45973 X	25999	-0-	-19974	-0-	288	1	21049	2	Y	4232	4201	121
						7	4	4655	9			4 8	
01	37913 X	23388	-0-	-14525	-0-	309	1	18675	2	Y	3997	4027	91
						7	4	4397	9				
02	34244 X	21128	-0-	-13116	-0-	271	1	17008	2	Y	3494	3501	73
						6	4	3843	9			11 8	
03	37913 X	23175	-0-	-14738	-0-	296	1	18029	2	Y	4403	4406	70
						7	4	4843	9				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
EVANS H		WELL #: 1		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10509 - 14201			
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			10
11	1500 N	467	-0-	-1033	-0-	467	3		N	-0-			10
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	4	1	1124	3	N	-0-		10
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-		10
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
ALDERMAN A67		WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9887		PERF. N/A			
10	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	3429	2		N	-0-			33
11	3420 X	2611	-0-	-809	-0-	2611	2		N	-0-			33
12	3534 X	3141	-0-	-393	-0-	3104	2	37	9	N	34		67
01	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	2490	2	61	9	N	55		122
02	3108 X	2876	-0-	-232	-0-	2844	2	32	9	N	29	107 1	44
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			44
HIXON		WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10364 - 14813			
10	3224 X	2725	-0-	-499	-0-	2539	2	186	9	N	169	190 1	35
11	3120 X	2787	-0-	-333	-0-	2575	2	212	9	N	193	150 1	78
12	3224 X	2850	-0-	-374	-0-	2665	2	185	9	N	168	196 1	50
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3872	2	209	9	N	190	225 1	15
02	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	1750	2	58	9	N	53		68
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			68
WK GU 8		WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10158		PERF.10803 - 15404			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY				
//CONT.// 499978																	
WK GU 9													WELL #: 1H RRCID -> 269632				
													COMPL. DATE 03/17/2013				
													TOTAL DEPTH 10618				
													PERF.11000 - 15554				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	114	149	1		7
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	28				35
12		98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	68	68	1		35
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	9			N	27	56	1		6
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
-----																	
HARLE													WELL #: 3H RRCID -> 269791				
													COMPL. DATE 03/19/2012				
													TOTAL DEPTH 10226				
													PERF.10399 - 14446				
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	N	358	401	1		64
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	394	9	572	3	N	239	214	1		89
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	263	9	N	193	169	1		113
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	212	9	N	117	156	1		74
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-	89	1	129	9	N	115	61	1		128
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
-----																	
EVANS H													WELL #: 2 RRCID -> 271583				
													COMPL. DATE 09/12/2013				
													TOTAL DEPTH 10141				
													PERF.10228 - 16072				
10		1240 N	314	-0-	-926	-0-	-0-	84	1	230	3	N	-0-				27
11		1410 N	1135	-0-	-275	-0-	-0-	140	1	995	3	N	-0-				27
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	675	3	N	-0-				27
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	368	3	N	20				47
02		1064 N	1004	-0-	-60	-0-	-0-	22	9	302	1	N	63				110
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	69	9			N	NO RPT				110
-----																	
WILLIE GL UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 272753				
													COMPL. DATE 05/09/2014				
													TOTAL DEPTH 10819				
													PERF.10705 - 16648				
10		1271 X	1005	-0-	-266	-0-	-0-	35	1	970	3	N	-0-				-0-
11		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2776	3	N	-0-				-0-
12		1023 X	301	-0-	-722	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-				-0-
01		806 X	2	-0-	-804	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02		2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
COOKE, ETHYL P. W. W.													WELL #: 1 RRCID -> 284341				
													COMPL. DATE 09/28/2014				
													TOTAL DEPTH 3762				
													PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978											
WK GU 11													WELL #:		1H		RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10540 - 15080	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	46	1	1285	3	N	423	436	1	35									
							465	9																
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	70	33	1	72									
							77	9																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	116	1	73									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73									
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			73									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73									
-----																								
WK GU 12													WELL #:		1H		RRCID -> 285474		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10442 - 14926	
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1443	3	N	73	73	1	51									
							80	9																
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	133	125	1	59									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			64									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64									
-----																								
STOREY UNIT 2													WELL #:		1H		RRCID -> 285624		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10736 - 15098	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			42									
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			42									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42									
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			42									
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			42									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42									
-----																								
WK ACE UNIT 1													WELL #:		1H		RRCID -> 285731		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10506 - 14957	
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	169	202	1	44									
							186	9																
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	83	53	1	74									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	104	1	121									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	162	1	79									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	81	1	92									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92									
-----																								
WK UNIT 15													WELL #:		4H		RRCID -> 285749		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 10126		PERF.10335 - 14964	
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	711	3	N	211	220	1	33									
							232	9																
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	N	245	245	1	33									
							270	9																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	49	1	72									
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	133	105	1	100									
							146	9																
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	190	251	1	39									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CLSCM, LTD		WELL #:		1H	RRCID -> 287989	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	8944	PERF.	9325 - 14771	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	589 1	94 3	Y	273	373 1	55	
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	300 9	65 3	Y	301	179 1	177	
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	655 1	90 3	Y	286	348 1	115	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	331 9	127 3	Y	240	177 1	178	
02	784 N	604	-0-	-180	-0-	551 1	179 3	Y	200	247 1	131	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	315 9		Y	NO RPT		131	
						282 1						
						264 9						
						220 9						
-----												
SHORT		WELL #:		1H	RRCID -> 287991	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	9530 - 13676	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161	184 1	15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93		108	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24		132	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		142	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142	
-----												
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'		WELL #:		3H	RRCID -> 288200	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10426 - 17006	
10	4774 X	3159	-0-	-1615	-0-	733 1	2011 3	N	377	327 1	115	
11	4620 X	3135	-0-	-1485	-0-	415 9	2424 3	N	337	306 1	146	
12	4774 X	3686	-0-	-1088	-0-	340 1	2490 3	N	502	528 1	120	
01	3720 X	2210	-0-	-1510	-0-	371 9	689 3	N	247	307 1	60	
02	3360 X	2989	-0-	-371	-0-	644 1	1755 3	N	362	299 1	123	
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	552 9		N	NO RPT		123	
						1249 1						
						272 9						
						836 1						
						398 9						
-----												
LIGHTNING OIL COMPANY		500600		WELL #: B 2		RRCID -> 276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9316 - 14849
10	2449 X	1760	-0-	-689	-0-	79 1	1628 2	N	48		108	
11	2370 X	1683	-0-	-687	-0-	53 9	1568 2	N	35		143	
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	76 1	2207 2	N	77	174 1	46	
*01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	39 9	2011 2	N	60	3 8	103	
*02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	79 1	2196 2	N	52		155	
03	2356 N	1996	-0-	-360	-0-	66 9	1873 2	N	40	171 1	23	
						74 1				1 8		
						57 9						
						79 1						
						44 9						
-----												
CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID -> 276895		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 16162	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600														
CUTLASS EAST		WELL #: C 3 V		RRCID -> 289532		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LOCIN OIL CORPORATION		504678														
SCREAMING EAGLE A		WELL #: 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

SCREAMING EAGLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544														
EDWARDS UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 294955		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796								
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	-0-	22	1	2	5	35
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-	3	5			32
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					32
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

EDWARDS UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 294956		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400								
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	63	1	54	2	N	-0-	68	1			74
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	475	1	248	2	N	337	238	1			173
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	371	9			N						174
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	554	1	234	2	N	379	378	1			174
02	1008 N	284	-0-	-724	-0-	417	9			N	96	175	1			95
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	184	1	74	2	N						183
						106	9			N						183
						139	1	14	2	N	119	31	1			183
						131	9			N						183

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				525398										
MAY-CHAPMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	74 1	148 3	Y	432	433	0		3
							14 4	475 9						
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	58 1	98 3	Y	322	322	0		3
							5 4	354 9						
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	36 1	58 3	Y	698	689	0		12
							2 4	768 9						
01		713 N	342	-0-	-371	-0-	24 1	34 3	Y	255	263	0		4
							3 4	281 9						
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	4	0		-0-
03		465 N	116	-0-	-349	-0-	16 1	22 3	Y	67	65	0		2
							4 4	74 9						

CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870	- 15406
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		235712			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		235712			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		235712			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		235712			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		235712			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		235712			Y	-0-			-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645
10	T. A.	473	-0-	473		2552	32 1	237 3	Y	181	180	0	2
							5 4	199 9					
11	T. A.	626	-0-	626		3178	42 1	312 3	Y	244	243	0	3
							4 4	268 9					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		3178			Y	-0-	3	0	-0-
01	T. A.	311	-0-	311		3489	33 1	180 3	Y	85	84	0	1
							4 4	94 9					
02	2800 N	-0-	-0-	-2800		689			Y	-0-	1	0	-0-
03	770 N	81	-0-	-689		-0-	1 1	7 3	Y	66	66	0	-0-
							73 9						

MATADOR PRODUCTION COMPANY				WELL #:	1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.12115	- 17717
10	1351 X	1351	-0-	-0-		-0-	132 1	116 4	Y	68	495	1	59
							1028 5	75 9					
11	2455 X	2455	-0-	-0-		-0-	239 1	148 4	Y	174	52	1	181
							1877 5	191 9					
12	2712 X	2712	-0-	-0-		-0-	84 1	146 4	Y	226	199	1	208
							2233 5	249 9					
01	2696 X	2696	-0-	-0-		-0-	85 1	128 4	Y	149	123	1	234
							2319 5	164 9					
02	2009 N	2009	-0-	-0-		-0-	44 1	76 4	Y	155	240	1	149
							1718 5	171 9					
03	1798 N	1688	-0-	-110		-0-	45 1	119 4	Y	172	121	1	200
							1335 5	189 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
MCCLAUGHERTY		WELL #: 122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011				TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 X	494	-0-	-33	-0-	52	1	38	4	Y	-0-			99
						404	5							
11	510 X	370	-0-	-140	-0-	40	1	19	4	Y	-0-			99
						311	5							
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	24	1	59	4	Y	100			199
						641	5	110	9					
01	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	62	4	Y	137	193	1	143
						798	5	151	9					
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	38	4	Y	45			188
						606	5	50	9					
03	775 N	357	-0-	-418	-0-	9	1	33	4	Y	36	199	1	25
						275	5	40	9					
FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418				
10	T. A.	3643	-0-	3643	9623	369	1	317	4	Y	75	373	1	40
						2874	5	83	9					
11	T. A.	1681	-0-	1681	11304	169	1	101	4	Y	79			119
						1324	5	87	9					
12	T. A.	1442	-0-	1442	12746	47	1	77	4	Y	60			179
						1252	5	66	9					
01	T. A.	2068	-0-	2068	14814	66	1	94	4	Y	99	193	1	85
						1799	5	109	9					
02	16650 X	1836	-0-	-14814	-0-	42	1	69	4	Y	72			157
						1646	5	79	9					
03	3100 X	1838	-0-	-1262	-0-	52	1	133	4	Y	88	193	1	52
						1556	5	97	9					
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170				
10	992 X	336	-0-	-656	-0-	204	1	132	4	Y	-0-	3	1	-0-
11	960 X	284	-0-	-676	-0-	174	1	108	4	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	837 X	117	-0-	-720	-0-	63	1	53	4	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	465 X	223	-0-	-242	-0-	78	1	117	4	Y	25			26
						28	9							
*02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	61	1	51	4	Y	16			42
						18	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	22	1	10
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205				
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	73	1	64	4	Y	16			250
						568	5	18	9					
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	173	1	107	4	Y	66	189	1	127
						1360	5	73	9					
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	50	4	Y	39			166
						769	5	43	9					
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	47	4	Y	45			211
						863	5	50	9					
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	41	1	71	4	Y	51	192	1	70
						1609	5	56	9					
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	81	4	Y	25			95
						904	5	28	9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	139	5			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464					
10		T. A.	111	-0-	111	395	13 1	12 4	Y	78	66 1			82
11		T. A.	868	-0-	868	1263	159 1	111 4	Y	544	259 1			367
12		T. A.	524	-0-	524	1787	598 9	121 4	Y	314	191 1			490
*01		T. A.	70	-0-	70	1857	58 1	24 4	Y	29				519
*02		2060 X	203	-0-	-1857	-0-	345 9							
03		899 X	5	-0-	-894	-0-	14 1	86 4	Y	68				587
							32 9							
							42 1							
							75 9							
							2 1	3 4	Y	-0-	308 1			140

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415					
10		651 N	155	-0-	-496	-0-	94 1	61 4	Y	-0-				-0-
11		270 N	212	-0-	-58	-0-	128 1	80 4	Y	4	3 1			1
12		279 N	102	-0-	-177	-0-	4 9							
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	31 1	54 4	Y	15	5 1			11
02		196 N	50	-0-	-146	-0-	17 9							
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	39 1	60 4	Y	10	14 1			7
							11 9							
							27 1	23 4	Y	-0-				7
							19 1	31 4	Y	-0-	7 1			-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449					
10		T. A.	371	-0-	371	1576	179 1	158 4	Y	31	130 1			48
11		T. A.	592	-0-	592	2168	34 9							
12		T. A.	398	-0-	398	2566	191 1	119 4	Y	256	210 1			94
*01		T. A.	434	-0-	434	3000	282 9							
*02		2800 N	237	-0-	-2563	437	49 1	87 4	Y	238	150 1			182
03		750 N	313	-0-	-437	-0-	262 9							
							71 1	108 4	Y	232	265 1			149
							255 9							
							42 1	73 4	Y	111				260
							122 9							
							50 1	136 4	Y	115	281 1			94
							127 9							

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386					
10		T. A.	131	-0-	131	933	58 1	51 4	Y	20	151 1			40
11		T. A.	418	-0-	418	1351	22 9							
12		T. A.	217	-0-	217	1568	79 1	49 4	Y	264	207 1			97
*01		T. A.	145	-0-	145	1713	290 9							
*02		1824 N	111	-0-	-1713	-0-	15 1	26 4	Y	160	135 1			122
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	176 9							
							13 1	20 4	Y	102	162 1			62
							112 9							
							13 1	23 4	Y	68				130
							75 9							
							18 1	49 4	Y	161	159 1			132
							177 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	267	-0-	267	1402	105	1	52	4	Y	100	119	1		107
11	1776 X	374	-0-	-1402	-0-	110	9	72	4	Y	-0-	107	1		-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	302	1	9	4	Y	-0-				-0-
*01	589 X	121	-0-	-468	-0-	71	1	10	4	Y	24				24
*02	T. A.	89	-0-	89	89	26	9	8	4	Y	17				41
03	T. A.	109	-0-	109	198	62	1	46	4	Y	-0-	22	1		10
K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902					
10	T. A.	371	-0-	371	1717	254	1	117	4	Y	-0-				-0-
11	2032 X	315	-0-	-1717	-0-	254	1	61	4	Y	-0-				-0-
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	37	1	5	4	Y	-0-				-0-
*01	496 X	83	-0-	-413	-0-	49	1	6	4	Y	25				25
*02	T. A.	52	-0-	52	52	28	9	4	4	Y	16				41
*03	T. A.	117	-0-	117	169	30	1	50	4	Y	-0-	22	1		10
R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015				TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488					
10	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
11	120 X	84	-0-	-36	-0-	51	1	33	4	Y	-0-				-0-
12	124 X	34	-0-	-90	-0-	12	1	22	4	Y	-0-				-0-
*01	62 X	34	-0-	-28	-0-	19	1	15	4	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1	-0-	1		1	4			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071					
10	T. A.	2453	-0-	2453	3359	235	1	207	4	Y	165	65	1		142
11	T. A.	1893	-0-	1893	5252	1829	5	182	9	Y					
12	T. A.	1308	-0-	1308	6560	182	1	113	4	Y	156	125	1		173
01	T. A.	1367	-0-	1367	7927	1426	5	172	9	Y					
02	2800 N	1420	-0-	-1380	6547	40	1	69	4	Y	128	183	1		118
03	3100 N	1096	-0-	-2004	4543	1058	5	141	9	Y					
						43	1	64	4	Y	88	70	1		136
						1163	5	97	9	Y					
						32	1	55	4	Y	85	140	1		81
						1239	5	94	9	Y					
						27	1	73	4	Y	168	66	1		183
						811	5	185	9	Y					
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071					
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	3	4	Y	20	3	1		17
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	26	5	22	9	Y					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	5	5	Y	-0-	15	1		2
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	5			Y	-0-	2	1		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	3	4	Y	1				1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	105	5	1	9	Y					
						1	4	16	5	Y	8	1	1		8
						9	9			Y					
						1	1	2	4	Y	17	6	1		19
						23	5	19	9	Y					







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874											
BRACKEN SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 295737		COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	90212 X	90212	-0-	-0-	-0-	739 1 5522 9	83951 3	Y	5020	4943 1	4 8	181	
11	82839 X	82839	-0-	-0-	-0-	500 1 4832 9	77507 3	Y	4393	4542 1		32	
12	89697 X	89697	-0-	-0-	-0-	581 1 5251 9	83865 3	Y	4774	4620 1		186	
01	94994 X	94994	-0-	-0-	-0-	583 1 5237 9	89174 3	Y	4761	4779 1		168	
02	81563 X	81563	-0-	-0-	-0-	482 1 4283 9	76798 3	Y	3894	3897 1		165	
03	90210 X	68210	-0-	-22000	-0-	467 1 3489 9	64254 3	Y	3172	3202 1		135	
BRACKEN SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 295755		COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146			
10	91955 X	91955	-0-	-0-	-0-	621 1 4687 9	86647 3	Y	4261	4202 1	3 8	154	
11	90846 X	90846	-0-	-0-	-0-	555 1 4411 9	85880 3	Y	4010	4135 1		29	
12	96964 X	96964	-0-	-0-	-0-	635 1 4664 9	91665 3	Y	4240	4104 1		165	
01	104927 X	104927	-0-	-0-	-0-	652 1 4530 9	99745 3	Y	4118	4138 1		145	
02	87417 X	87417	-0-	-0-	-0-	524 1 3572 9	83321 3	Y	3247	3254 1		138	
03	93868 X	72186	-0-	-21682	-0-	500 1 2954 9	68732 3	Y	2685	2708 1		115	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 257784		COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382			
DISCHER		WELL #: 1H											
10	DLQ G-10	167	-0-	167	268	49 1	118 9	Y	107	29 1		113	
11	DLQ G-10	411	-0-	411	679	64 1	52 3	Y	252	262 1		103	
12	100 N	71	-0-	-29	650	18 4 20 1 7 4	277 9 1 3 43 9	Y	39	123 1		19	
01	650 N	-0-	-0-	-650	-0-			Y	76	50 1		45	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	2	21 1		26	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			26	
PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010				TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	461			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	63	-0-	63	524	49 1	14 4	Y	-0-			-0-	
12	100 N	22	-0-	-78	446	20 1	2 4	Y	-0-			-0-	
01	542 N	96	-0-	-446	-0-	80 1	16 4	Y	-0-			-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	40 1	9 4	Y	-0-			-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
CARDEN EF		WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9877		PERF.10458 - 16436						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
-----																
BAETZ 'A' EF		WELL #: 2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10059 - 15415						
10	DLQ G-10	1145	-0-	1145	3564	1027	3	118	9	Y	107	105	1			11
11	DLQ G-10	1420	-0-	1420	4984	1296	3	124	9	Y	113	102	1			22
12	5938 X	954	-0-	-4984	-0-	829	3	125	9	Y	114	121	1			15
01	1333 X	700	-0-	-633	-0-	602	3	98	9	Y	89	94	1			10
02	1316 X	1230	-0-	-86	-0-	1072	3	158	9	Y	144	128	1			26
03	1457 X	1341	-0-	-116	-0-	1201	3	140	9	Y	127	136	1			17
-----																
ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 5H		RRCID -> 267673		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9859 - 14829						
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	413	1	1	9	Y	1	7	1			4
11	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1507	1028	1	65	9	Y	59	1	1			62
12	2490 X	983	-0-	-1507	-0-	933	1	50	9	Y	45	99	1			8
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	630	1	689	3	Y	72	35	1			45
						79	9									
02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	712	1	1041	3	Y	38	38	1			45
						42	9									
03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	606	1	1375	3	Y	34	51	1			28
						37	9									
-----																
BAETZ 'A' EF		WELL #: 1H		RRCID -> 267676		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9744		PERF.10157 - 15513						
10	DLQ G-10	3136	-0-	3136	3136	3023	3	113	9	Y	103	93	1			10
11	DLQ G-10	1475	-0-	1475	4611	1435	3	40	9	Y	36	39	1			7
12	6807 X	2196	-0-	-4611	-0-	2073	3	123	9	Y	112	104	1			15
01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	794	3	76	9	Y	69	76	1			8
02	2828 X	120	-0-	-2708	-0-	120	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 4H		RRCID -> 267679		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 9878 - 14770						
10	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2883	1150	1	11	9	Y	10	11	1			15
11	DLQ G-10	937	-0-	937	3820	918	1	19	9	Y	17	2	1			30
12	4727 X	907	-0-	-3820	-0-	883	1	24	9	Y	22	49	1			3
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	720	1	787	3	Y	59	40	1			22
						65	9									
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	540	1	789	3	Y	17	18	1			21
						19	9									
03	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	675	1	1534	3	Y	19	24	1			16
						21	9									
-----																
CARDEN EF		WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10425 - 16891						
10	DLQ G-10	110	-0-	110	2534	11	1	99	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	2558	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	5484 X	2926	-0-	-2558	-0-	188	1	2738	3	Y	-0-					-0-
01	1395 X	906	-0-	-489	-0-	66	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	952 X	223	-0-	-729	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	331	1	3143	3	Y	-0-					-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
BAETZ EF		WELL #:		1H	RRCID -> 268507	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	9632	PERF.10004	- 15423	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	4396	-0-	4396	4397	296 1	3675 3	Y	351	316 1	35
							39 4	386 9				
11	DLQ	G-10	1867	-0-	1867	6264	121 1	1591 3	Y	126	136 1	25
							16 4	139 9				
12	8648	X	2384	-0-	-6264	-0-	177 1	2039 3	Y	133	140 1	18
							22 4	146 9				
01	4402	X	2215	-0-	-2187	-0-	198 1	1851 3	Y	125	129 1	14
							28 4	138 9				
02	3976	X	2428	-0-	-1548	-0-	122 1	2034 3	Y	246	216 1	44
							1 4	271 9				
03	4402	X	2220	-0-	-2182	-0-	117 1	1871 3	Y	199	216 1	27
							13 4	219 9				
BAETZ EF		WELL #:		2H	RRCID -> 268543	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.10034	- 15376	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	3647	-0-	3647	3647	200 1	3344 3	Y	92	76 1	16
							2 4	101 9				
03	14B2	EXT	12833	-0-	12833	16480	700 1	11150 3	Y	825	728 1	113
							75 4	908 9				
BAETZ EF		WELL #:		3H	RRCID -> 268606	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF.10014	- 15384	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	40	-0-	-0-	40	40	2 1	38 3	Y	-0-		-0-
CARDEN EF		WELL #:		8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243	- 16895	
10	DLQ	G-10	461	-0-	461	8713	46 1	415 3	Y	-0-	224 1	-0-
11	DLQ	G-10	756	-0-	756	9469	63 1	689 3	Y	4		4
							4 9					
12	15662	X	6193	-0-	-9469	-0-	388 1	5644 3	Y	146	16 1	134
							161 9					
01	5735	X	980	-0-	-4755	-0-	70 1	893 3	Y	15		149
							17 9					
02	5180	X	48	-0-	-5132	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	114 1	35
03	6200	X	5207	-0-	-993	-0-	476 1	4522 3	Y	190	45 1	180
							209 9					
NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210	- 17281	
10	DLQ	G-10	618	-0-	618	1074	98 1	18 3	Y	-0-	2 1	-0-
							502 4					
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	1083	3 1	2 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
12	1089	X	6	-0-	-1083	-0-	4 1	1 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	39 1	5 3	Y	26	9 1	17
							3 4	29 9				
02	560	X	116	-0-	-444	-0-	30 1	1 3	Y	74	60 1	31
							4 4	81 9				
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	659	-0-	659	3692	619	1	40	9	Y	36	35	1	51	
11	DLQ G-10	286	-0-	286	3978	262	1	24	9	Y	22	1	1	72	
12	4904 X	926	-0-	-3978	-0-	830	1	96	9	Y	87	142	1	17	
01	2139 X	1829	-0-	-310	-0-	801	1	875	3	Y	139	45	1	111	
						153	9								
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	605	1	885	3	Y	56	94	1	73	
						62	9								
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	724	1	1645	3	Y	57	82	1	48	
						63	9								
-----															
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261															
10	DLQ G-10	2250	-0-	2250	5681	226	1	2020	3	Y	4	17	1	5	
						4	9								
11	DLQ G-10	2173	-0-	2173	7854	181	1	1986	3	Y	5	4	1	6	
						6	9								
12	9476 X	1622	-0-	-7854	-0-	104	1	1510	3	Y	7	7	1	6	
						8	9								
01	2263 X	1821	-0-	-442	-0-	132	1	1679	3	Y	9			15	
						10	9								
02	2044 X	1657	-0-	-387	-0-	146	1	1424	3	Y	79	11	1	83	
						87	9								
03	2263 X	1847	-0-	-416	-0-	176	1	1671	3	Y	-0-	83	1	-0-	
-----															
NB RP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357															
10	DLQ G-10	5653	-0-	5653	9212	865	1	161	3	Y	195	191	1	96	
						4412	4	215	9						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9212					Y	195	184	1	107	
12	10520 X	1308	-0-	-9212	-0-	771	1	195	3	Y	180	238	1	49	
						144	4	198	9						
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	428	1	51	3	Y	77	75	1	51	
						34	4	85	9						
02	5096 X	383	-0-	-4713	-0-	270	1	9	3	Y	58	85	1	24	
						40	4	64	9						
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			24	
-----															
NB RP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051															
10	DLQ G-10		3	-0-	3	17	2	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-		-0-	
12	18 N		1	-0-	-17	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1	-0-
02	11 N	-0-	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	Y	7	6	1	1
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NBR	EF	WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAETZ B EF		WELL #:		1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	10677 - 17323			
10	DLQ	G-10	8776	-0-	8776	26689	604	1	7506	3	Y	534	533	1	53
							79	4	587	9					
11	DLQ	G-10	8741	-0-	8741	35430	568	1	7496	3	Y	545	491	1	107
							77	4	600	9					
12	39019	X	3589	-0-	-35430	-0-	257	1	2961	3	Y	308	374	1	41
							32	4	339	9					
01	9455	X	1	-0-	-9454	-0-	1	3			Y	-0-	41	1	-0-
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	447	1	7461	3	Y	666	547	1	119
							4	4	733	9					
03	9021	X	8846	-0-	-175	-0-	478	1	7620	3	Y	634	666	1	87
							51	4	697	9					

CARDEN WEST EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271084	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	10231 - 16330			
10	DLQ	G-10	6390	-0-	6390	15186	638	1	5698	3	Y	49	18	1	48
							54	9							
11	DLQ	G-10	6167	-0-	6167	21353	514	1	5628	3	Y	23	42	1	29
							25	9							
12	25921	X	4568	-0-	-21353	-0-	293	1	4256	3	Y	17	31	1	15
							19	9							
01	6386	X	4651	-0-	-1735	-0-	335	1	4279	3	Y	34			49
							37	9							
02	5768	X	2167	-0-	-3601	-0-	198	1	1926	3	Y	39	38	1	50
							43	9							
03	6386	X	456	-0-	-5930	-0-	43	1	413	3	Y	-0-	50	1	-0-

BAETZ 'B' EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9978 - 16480			
10	DLQ	G-10	5415	-0-	5415	16677	377	1	4685	3	Y	275	273	1	27
							50	4	303	9					
11	DLQ	G-10	5037	-0-	5037	21714	332	1	4381	3	Y	254	231	1	50
							45	4	279	9					
12	27903	X	6189	-0-	-21714	-0-	449	1	5177	3	Y	461	450	1	61
							56	4	507	9					
01	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	448	1	4183	3	Y	836	802	1	95
							63	4	920	9					
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	323	1	5394	3	Y	404	427	1	72
							3	4	444	9					
03	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	328	1	5231	3	Y	345	370	1	47
							35	4	380	9					

CARDEN WEST EF		WELL #:		1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	10221 - 16355			
10	DLQ	G-10	5565	-0-	5565	11918	560	1	5005	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	DLQ	G-10	4854	-0-	4854	16772	406	1	4448	3	Y	-0-			-0-
12	20361	X	3589	-0-	-16772	-0-	231	1	3358	3	Y	-0-			-0-
01	5580	X	3318	-0-	-2262	-0-	241	1	3077	3	Y	-0-			-0-
02	5040	X	4351	-0-	-689	-0-	405	1	3946	3	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	525	1	4984	3	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	4962	348	1	65	3	Y	-0-	24	1	-0-
11	DLQ	G-10	569	-0-	569	5531	1772	4	102	3	Y	-0-			-0-
12		6307 X	776	-0-	-5531	-0-	187	1	132	3	Y	20	15	1	5
01		368 X	368	-0-	-0-	-0-	280	4	22	9		64	27	1	42
02		1960 X	239	-0-	-1721	-0-	524	1	70	3	Y	46	69	1	19
03		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	98	4	51	9	Y	NO RPT			19
-----															
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832															
10		126 X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
11		60 X	40	-0-	-20	-0-	1	4	37	3	Y	-0-			-0-
12		62 X	14	-0-	-48	-0-	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
02		2800 N	2900	-0-	100	100	164	1	2735	3	Y	-0-			-0-
03		1310 N	1210	-0-	-100	-0-	1	4	1131	3	Y	-0-			-0-
							71	1							
							8	4							
-----															
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962															
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	30	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	31	1	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	7	-0-	7	38	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
02		2800 N	3823	-0-	1023	1061	208	1	3477	3	Y	124	102	1	22
03		3100 N	3184	-0-	84	1145	2	4	136	9		-0-	22	1	-0-
							187	1	2977	3	Y	-0-			-0-
							20	4							
-----															
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314															
10		17 X	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	9	Y	5			5
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	22	1	12
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	31	1	19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1	18
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	10
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147															
10		130 X	130	-0-	-0-	-0-	78	1	52	9	Y	47	29	1	53
11		875 X	875	-0-	-0-	-0-	307	1	249	3	Y	213	179	1	87
12		579 X	579	-0-	-0-	-0-	85	4	234	9		34	104	1	17
01		626 X	626	-0-	-0-	-0-	400	1	12	3	Y	60	42	1	35
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	130	4	37	9		-0-	16	1	19
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63	1	497	3	Y	NO RPT			19
							66	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
BAETZ 'A' EF		WELL #:		4H	RRCID -> 271658	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 9775	- 15215						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARDEN WEST EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271682	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH 9985	PERF.10447	- 15901						
10	DLQ G-10	6188	-0-	6188	12182	623 1	5565 3	Y	-0-	2 1					-0-
11	DLQ G-10	6191	-0-	6191	18373	518 1	5673 3	Y	-0-						-0-
12	22048 X	3675	-0-	-18373		236 1	3439 3	Y	-0-						-0-
01	6200 X	4356	-0-	-1844		317 1	4039 3	Y	-0-						-0-
02	5768 X	4738	-0-	-1030		441 1	4297 3	Y	-0-						-0-
03	6386 X	3023	-0-	-3363		288 1	2735 3	Y	-0-						-0-

NBRP EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL DEPTH 12025	PERF.12301	- 17741						
10	DLQ G-10	5494	-0-	5494	9395	834 1	156 3	Y	230	238 1					114
						4251 4	253 9								
11	DLQ G-10	1639	-0-	1639	11034	492 1	269 3	Y	129	172 1					71
						736 4	142 9								
12	13472 X	2438	-0-	-11034		1292 1	326 3	Y	526	454 1					143
						241 4	579 9								
01	382 X	382	-0-	-0-		188 1	23 3	Y	142	192 1					93
						15 4	156 9								
02	4956 X	503	-0-	-4453		325 1	11 3	Y	107	155 1					45
						49 4	118 9								
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487				Y	NO RPT						45

NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12340	- 18470						
10	DLQ G-10	15249	-0-	15249	24261	2347 1	438 3	Y	452	416 1					223
						11967 4	497 9								
11	DLQ G-10	6340	-0-	6340	30601	1960 1	1070 3	Y	346	379 1					190
						2929 4	381 9								
12	30687 X	86	-0-	-30601		36 1	9 3	Y	31	213 1					8
						7 4	34 9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-				Y	67	31 1					44
02	13776 X	-0-	-0-	-13776				Y	33	63 1					14
03	15252 X	NO RPT	-0-	-15252				Y	NO RPT						14

NBRP EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271900	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 12024	PERF.12414	- 17841						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241			Y	-0-	42 1					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241			Y	4	2 1					2
12	241 X	-0-	-0-	-241				Y	21	17 1					6
01	721 X	721	-0-	-0-		565 1	68 3	Y	39	19 1					26
						45 4	43 9								
02	968 X	968	-0-	-0-		803 1	28 3	Y	15	35 1					6
						120 4	17 9								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT						6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
NBRP EF		WELL #:		8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	1	-0-	1		1		1	4	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4		5		1	1	Y	-0-		-0-
								2	4				
12	5 X	-0-	-0-	-5		-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4		-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
NBR EF		WELL #:		3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358	
10	DLQ G-10	2295	-0-	2295		7968		365	1	Y	-0-	4 1	-0-
								1862	4				
11	DLQ G-10	4920	-0-	4920		12888		1618	1	Y	-0-		-0-
								2418	4				
12	15797 X	2909	-0-	-12888		-0-		2019	1	Y	3	2 1	1
								377	4				
01	2933 X	2933	-0-	-0-		-0-		2395	1	Y	53	19 1	35
								192	4				
02	4592 X	2035	-0-	-2557		-0-		1651	1	Y	72	77 1	30
								247	4				
03	5084 X NO RPT	-0-	-0-	-5084		-0-				Y	NO RPT		30
-----													
NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301	
10	961 N	-0-	-0-	-961		-0-				Y	-0-	6 1	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360		-0-				Y	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-		-0-		16	1	Y	-0-		-0-
								3	4				
01	84 N	84	-0-	-0-		-0-		62	1	Y	9	3 1	6
								5	4				
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	28	22 1	12
03	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31		-0-				Y	NO RPT		12
-----													
BAETZ 'A' EF		WELL #:		6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130	
10	DLQ G-10	4104	-0-	4104		12367		298	1	Y	59	63 1	6
								39	4				
11	DLQ G-10	3035	-0-	3035		15402		204	1	Y	104	90 1	20
								28	4				
12	20392 X	4990	-0-	-15402		-0-		387	1	Y	81	90 1	11
								48	4				
01	5810 X	5810	-0-	-0-		-0-		544	1	Y	98	98 1	11
								77	4				
02	6069 X	6069	-0-	-0-		-0-		334	1	Y	136	123 1	24
								3	4				
03	6005 X	6005	-0-	-0-		-0-		344	1	Y	124	131 1	17
								37	4				
-----													
BAETZ 'A' EF		WELL #:		5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089	
10	DLQ G-10	2950	-0-	2950		7424		207	1	Y	130	131 1	13
								27	4				
11	DLQ G-10	2315	-0-	2315		9739		150	1	Y	144	129 1	28
								20	4				
12	11146 X	1407	-0-	-9739		-0-		106	1	Y	61	81 1	8
								13	4				
01	3100 X	2028	-0-	-1072		-0-		184	1	Y	90	88 1	10
								26	4				
02	2800 X	2199	-0-	-601		-0-		123	1	Y	22	28 1	4
								1	4				
03	2945 X	2087	-0-	-858		-0-		122	1	Y	-0-	4 1	-0-
								13	4				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	2431	-0-	2431	27406	170 1	2118 3	Y	110	134 1	11			
						22 4	121 9							
11	DLQ G-10	4931	-0-	4931	32337	337 1	4445 3	Y	94	87 1	18			
						46 4	103 9							
12	42809 X	10472	-0-	-32337	-0-	804 1	9270 3	Y	271	253 1	36			
						100 4	298 9							
01	14942 X	690	-0-	-14252	-0-	62 1	582 3	Y	34	66 1	4			
						9 4	37 9							
02	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	1002 1	16742 3	Y	509	422 1	91			
						8 4	560 9							
03	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	785 1	12509 3	Y	397	434 1	54			
						84 4	437 9							
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
10	DLQ G-10	3	-0-	3	80	3 3		Y	-0-		-0-			
11	DLQ G-10	3988	-0-	3988	4068	269 1	3548 3	Y	122	98 1	24			
						37 4	134 9							
12	17097 X	13029	-0-	-4068	-0-	986 1	11370 3	Y	500	458 1	66			
						123 4	550 9							
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	3	69 1	-0-			
						1 4	3 9							
02	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	890 1	14874 3	Y	534	439 1	95			
						7 4	587 9							
03	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	963 1	15351 3	Y	498	525 1	68			
						103 4	548 9							
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
10	DLQ G-10	10959	-0-	10959	36013	780 1	9688 3	Y	354	357 1	35			
						102 4	389 9							
11	DLQ G-10	10160	-0-	10160	46173	680 1	8972 3	Y	378	339 1	74			
						92 4	416 9							
12	52484 X	6311	-0-	-46173	-0-	483 1	5572 3	Y	178	228 1	24			
						60 4	196 9							
01	14601 X	11598	-0-	-3003	-0-	1083 1	10114 3	Y	226	224 1	26			
						152 4	249 9							
02	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	553 1	9232 3	Y	371	331 1	66			
						4 4	408 9							
03	10974 X	7475	-0-	-3499	-0-	421 1	6710 3	Y	272	301 1	37			
						45 4	299 9							
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
10	DLQ G-10	24904	-0-	24904	76127	1809 1	22476 3	Y	346	361 1	34			
						238 4	381 9							
11	DLQ G-10	24865	-0-	24865	100992	1696 1	22392 3	Y	496	433 1	97			
						231 4	546 9							
12	122167 X	21175	-0-	-100992	-0-	1633 1	18833 3	Y	460	496 1	61			
						203 4	506 9							
01	27218 X	18043	-0-	-9175	-0-	1689 1	15764 3	Y	320	345 1	36			
						238 4	352 9							
02	24584 X	18443	-0-	-6141	-0-	1011 1	16893 3	Y	483	433 1	86			
						8 4	531 9							
03	25699 X	22291	-0-	-3408	-0-	1274 1	20302 3	Y	526	540 1	72			
						136 4	579 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	16742	-0-	16742	51016	1172 1	14560 3	Y	778	778 1	77		
						154 4	856 9						
11	DLQ G-10	15007	-0-	15007	66023	994 1	13130 3	Y	680	624 1	133		
						135 4	748 9						
12	76165 X	10142	-0-	-66023	-0-	763 1	8802 3	Y	438	513 1	58		
						95 4	482 9						
01	18104 X	12374	-0-	-5730	-0-	1134 1	10583 3	Y	453	459 1	52		
						159 4	498 9						
02	16352 X	13163	-0-	-3189	-0-	697 1	11651 3	Y	735	656 1	131		
						6 4	809 9						
03	16740 X	10170	-0-	-6570	-0-	560 1	8925 3	Y	568	621 1	78		
						60 4	625 9						
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682													
10	DLQ G-10	3152	-0-	3152	16462	167 1	2594 3	Y	-0-		-0-		
						391 4							
11	DLQ G-10	3299	-0-	3299	19761	197 1	2853 3	Y	111	96 1	15		
						127 4	122 9						
12	26239 X	6478	-0-	-19761	-0-	353 1	5037 3	Y	602	568 1	49		
						426 4	662 9						
01	7037 X	4744	-0-	-2293	-0-	285 1	3955 3	Y	396	416 1	29		
						68 4	436 9						
02	6356 X	4787	-0-	-1569	-0-	341 1	4309 3	Y	82	110 1	1		
						47 4	90 9						
03	6479 X	5224	-0-	-1255	-0-	319 1	4777 3	Y	24	23 1	2		
						102 4	26 9						
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327													
10	DLQ G-10	4937	-0-	4937	16139	251 1	3889 3	Y	192	192 1	23		
						586 4	211 9						
11	DLQ G-10	5717	-0-	5717	21856	333 1	4817 3	Y	320	301 1	42		
						215 4	352 9						
12	26359 X	4503	-0-	-21856	-0-	251 1	3582 3	Y	334	349 1	27		
						303 4	367 9						
01	5766 X	3420	-0-	-2346	-0-	207 1	2876 3	Y	261	269 1	19		
						50 4	287 9						
02	5348 X	3948	-0-	-1400	-0-	277 1	3500 3	Y	121	139 1	1		
						38 4	133 9						
03	5921 X	4741	-0-	-1180	-0-	271 1	4063 3	Y	291	272 1	20		
						87 4	320 9						
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	291 3	Y	30	26 1	4		
						13 4	33 9						
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29 1	408 3	Y	-0-	4 1	-0-		
						35 4							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19 1	265 3	Y	-0-		-0-		
						5 4							
02	336 N	164	-0-	-172	-0-	12 1	150 3	Y	-0-		-0-		
						2 4							
03	465 N	110	-0-	-355	-0-	7 1	101 3	Y	-0-		-0-		
						2 4							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2160	-0-	2160	13378	114	1	1768	3	Y	10	14	1	1
						267	4		11	9				
11	DLQ G-10	1201	-0-	1201	14579	75	1	1078	3	Y	-0-	1	1	-0-
						48	4							
12	15877 X	1298	-0-	-14579	-0-	79	1	1123	3	Y	1	1	1	-0-
						95	4		1	9				
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1085	3	Y	1	1	1	-0-
						19	4		1	9				
02	7560 X	1079	-0-	-6481	-0-	78	1	980	3	Y	9	9	1	-0-
						11	4		10	9				
03	2170 X	1418	-0-	-752	-0-	86	1	1286	3	Y	17	16	1	1
						27	4		19	9				
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
10	6634 X	4081	-0-	-2553	-0-	217	1	3358	3	Y	-0-			-0-
						506	4							
11	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	449	1	6491	3	Y	-0-			-0-
						289	4							
12	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	570	1	8134	3	Y	-0-			-0-
						688	4							
01	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	506	1	7026	3	Y	-0-			-0-
						121	4							
02	6748 X	4843	-0-	-1905	-0-	352	1	4443	3	Y	-0-			-0-
						48	4							
03	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	689	1	10317	3	Y	-0-			-0-
						220	4							
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	602	-0-	602	1199	59	1	540	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	1199 N	-0-	-0-	-1199	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	124	1	1073	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
10	DLQ G-10	6024	-0-	6024	20646	615	1	5162	3	Y	188	190	1	10
						40	4		207	9				
11	DLQ G-10	6343	-0-	6343	26989	611	1	5553	3	Y	137	139	1	8
						28	4		151	9				
12	34526 X	7537	-0-	-26989	-0-	564	1	5780	3	Y	1080	1022	1	66
						5	4		1188	9				
01	8029 X	6004	-0-	-2025	-0-	569	1	4965	3	Y	361	361	1	66
						73	4		397	9				
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	533	1	4337	3	Y	2123	2064	1	125
						8	4		2335	9				
03	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	975	1	8415	3	Y	601	639	1	87
						101	4		661	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	515 1	7981 3	Y	-0-					-0-
						1204 4								
11	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	461 1	6662 3	Y	27	23	1			4
						297 4	30 9							
12	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	493 1	7035 3	Y	39	40	1			3
						595 4	43 9							
01	9703 X	6316	-0-	-3387	-0-	410 1	5698 3	Y	100	96	1			7
						98 4	110 9							
02	8764 X	5822	-0-	-2942	-0-	418 1	5282 3	Y	58	64	1			1
						58 4	64 9							
03	9703 X	6948	-0-	-2755	-0-	424 1	6350 3	Y	35	34	1			2
						135 4	39 9							
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786														
10	DLQ G-10	14092	-0-	14092	44474	1410 1	11843 3	Y	679	665	1			38
						92 4	747 9							
11	DLQ G-10	13367	-0-	13367	57841	1265 1	11492 3	Y	501	509	1			30
						59 4	551 9							
12	64801 X	6960	-0-	-57841	-0-	599 1	6140 3	Y	196	214	1			12
						5 4	216 9							
01	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			Y	42	46	1			8
02	16016 X	6432	-0-	-9584	-0-	675 1	5493 3	Y	230	224	1			14
						11 4	253 9							
03	14105 X	4947	-0-	-9158	-0-	486 1	4196 3	Y	195	181	1			28
						50 4	215 9							
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161														
10	DLQ G-10	3975	-0-	3975	16431	208 1	3227 3	Y	48	59	1			6
						487 4	53 9							
11	DLQ G-10	8116	-0-	8116	24547	498 1	7194 3	Y	94	88	1			12
						321 4	103 9							
12	31425 X	6878	-0-	-24547	-0-	414 1	5906 3	Y	53	61	1			4
						500 4	58 9							
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	433 1	6013 3	Y	71	70	1			5
						104 4	78 9							
02	7588 X	6378	-0-	-1210	-0-	461 1	5831 3	Y	20	25	1			-0-
						64 4	22 9							
03	8401 X	6617	-0-	-1784	-0-	406 1	6082 3	Y	-0-					-0-
						129 4								
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
10	DLQ G-10	13207	-0-	13207	40631	689 1	10679 3	Y	208	210	1			25
						1610 4	229 9							
11	DLQ G-10	15683	-0-	15683	56314	951 1	13736 3	Y	349	328	1			46
						612 4	384 9							
12	69269 X	12955	-0-	-56314	-0-	777 1	11098 3	Y	128	164	1			10
						939 4	141 9							
01	13981 X	11184	-0-	-2797	-0-	728 1	10111 3	Y	155	154	1			11
						174 4	171 9							
02	14644 X	11818	-0-	-2826	-0-	854 1	10788 3	Y	53	63	1			1
						118 4	58 9							
03	16213 X	13773	-0-	-2440	-0-	839 1	12569 3	Y	88	83	1			6
						268 4	97 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	6471	-0-	6471	21030	338 1	5231 3	Y	103	99	1	12	
							789 4	113 9						
11	DLQ	G-10	5425	-0-	5425	26455	324 1	4677 3	Y	196	182	1	26	
							208 4	216 9						
12	37362	X	10907	-0-	-26455	-0-	661 1	9444 3	Y	3	29	1	-0-	
							799 4	3 9						
01	7471	X	7161	-0-	-310	-0-	467 1	6495 3	Y	79	73	1	6	
							112 4	87 9						
02	6748	X	3376	-0-	-3372	-0-	239 1	3024 3	Y	73	78	1	1	
							33 4	80 9						
03	10912	X	9475	-0-	-1437	-0-	579 1	8671 3	Y	36	35	1	2	
							185 4	40 9						
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919														
10	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	12737	94 1	1419 3	Y	872	854	1	43	
							959 9							
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12737			Y	802	800	1	45	
12	13764	X	1027	-0-	-12737	-0-	7 1	94 3	Y	842	866	1	21	
							926 9							
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	7	28	1	-0-	
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-			Y	-0-			-0-	
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-	
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
10	DLQ	G-10	15844	-0-	15844	21590	949 1	14291 3	Y	549	529	1	35	
							604 9							
11	DLQ	G-10	3256	-0-	3256	24846	190 1	2553 3	Y	466	473	1	28	
							513 9							
12	29489	X	4643	-0-	-24846	-0-	279 1	3779 3	Y	532	547	1	13	
							585 9							
01	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-			Y	-0-	13	1	-0-	
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-			Y	-0-			-0-	
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-			Y	-0-			-0-	
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956														
10	DLQ	G-10	6998	-0-	6998	13363	400 1	6025 3	Y	521	506	1	29	
							573 9							
11	DLQ	G-10	5368	-0-	5368	18731	334 1	4489 3	Y	495	494	1	30	
							545 9							
12	24983	X	6252	-0-	-18731	-0-	387 1	5252 3	Y	557	573	1	14	
							613 9							
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	7	21	1	-0-	
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-			Y	-0-			-0-	
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-			-0-	
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668														
10	DLQ	G-10	22007	-0-	22007	65995	2162 1	18151 3	Y	1412	1386	1	79	
							141 4	1553 9						
11	DLQ	G-10	21451	-0-	21451	87446	1972 1	17924 3	Y	1330	1330	1	79	
							92 4	1463 9						
12	108837	X	21391	-0-	-87446	-0-	1774 1	18173 3	Y	1298	1298	1	79	
							16 4	1428 9						
01	27807	X	20231	-0-	-7576	-0-	1905 1	16626 3	Y	1324	1160	1	243	
							244 4	1456 9						
02	25116	X	15108	-0-	-10008	-0-	1550 1	12614 3	Y	835	1029	1	49	
							25 4	919 9						
03	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	2156 1	18611 3	Y	1089	981	1	157	
							223 4	1198 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	8422	-0-	8422	35345	757 1	6358 3	Y	1143	1120 1		64
							50 4	1257 9					
11	DLQ	G-10	8806	-0-	8806	44151	752 1	6831 3	Y	1080	1080 1		64
							35 4	1188 9					
12	53523	X	9372	-0-	-44151	-0-	731 1	7486 3	Y	1044	1044 1		64
							7 4	1148 9					
01	17918	X	7903	-0-	-10015	-0-	730 1	6369 3	Y	645	591 1		118
							94 4	710 9					
02	8400	X	7672	-0-	-728	-0-	752 1	6120 3	Y	716	792 1		42
							12 4	788 9					
03	9362	X	6250	-0-	-3112	-0-	531 1	4578 3	Y	987	886 1		143
							55 4	1086 9					
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985													
10	DLQ	G-10	11020	-0-	11020	39139	1035 1	8687 3	Y	1118	1099 1		62
							68 4	1230 9					
11	DLQ	G-10	14396	-0-	14396	53535	1305 1	11864 3	Y	1060	1059 1		63
							61 4	1166 9					
12	70427	X	16892	-0-	-53535	-0-	1390 1	14235 3	Y	1141	1134 1		70
							12 4	1255 9					
01	18414	X	11284	-0-	-7130	-0-	1073 1	9370 3	Y	639	592 1		117
							138 4	703 9					
02	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1429 1	11630 3	Y	732	806 1		43
							23 4	805 9					
03	16895	X	12107	-0-	-4788	-0-	1134 1	9789 3	Y	970	873 1		140
							117 4	1067 9					
BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922													
10	DLQ	G-10	8158	-0-	8158	31694	772 1	6479 3	Y	778	764 1		43
							51 4	856 9					
11	DLQ	G-10	6792	-0-	6792	38486	610 1	5541 3	Y	557	567 1		33
							28 4	613 9					
12	44975	X	6489	-0-	-38486	-0-	528 1	5413 3	Y	494	497 1		30
							5 4	543 9					
01	14632	X	7308	-0-	-7324	-0-	690 1	6023 3	Y	460	406 1		84
							89 4	506 9					
02	8316	X	7416	-0-	-900	-0-	741 1	6030 3	Y	575	625 1		34
							12 4	633 9					
03	8153	X	6735	-0-	-1418	-0-	603 1	5201 3	Y	790	710 1		114
							62 4	869 9					
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045													
10	DLQ	G-10	9142	-0-	9142	28198	752 1	6318 3	Y	1838	1809 1		102
							50 4	2022 9					
11	DLQ	G-10	9729	-0-	9729	37927	759 1	6893 3	Y	1856	1848 1		110
							35 4	2042 9					
12	48286	X	10359	-0-	-37927	-0-	768 1	7869 3	Y	1559	1574 1		95
							7 4	1715 9					
01	10199	X	8088	-0-	-2111	-0-	701 1	6121 3	Y	1069	968 1		196
							90 4	1176 9					
02	9212	X	8588	-0-	-624	-0-	767 1	6240 3	Y	1426	1538 1		84
							12 4	1569 9					
03	10199	X	7524	-0-	-2675	-0-	560 1	4836 3	Y	1882	1694 1		272
							58 4	2070 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	16734	-0-	16734	56307	1611 1	13524 3	106 4	Y	1357	1341 1			75
11	DLQ G-10	15813	-0-	15813	72120	1390 1	12635 3	65 4	Y	1566	1548 1			93
12	89503 X	17383	-0-	-72120	-0-	1403 1	14368 3	13 4	Y	1454	1458 1			89
01	20708 X	16623	-0-	-4085	-0-	1506 1	13146 3	193 4	Y	1616	1409 1			296
02	17304 X	13864	-0-	-3440	-0-	1354 1	11021 3	22 4	Y	1334	1551 1			79
03	17391 X	16699	-0-	-692	-0-	1520 1	13116 3	157 4	Y	1733	1561 1			251
-----														
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803														
10	DLQ G-10	21348	-0-	21348	86421	1123 1	17400 3	2624 4	Y	183	191 1			22
11	DLQ G-10	36137	-0-	36137	122558	2243 1	32403 3	1444 4	Y	43	59 1			6
12	157044 X	34486	-0-	-122558	-0-	2067 1	29508 3	2496 4	Y	377	352 1			31
01	33108 X	26228	-0-	-6880	-0-	1705 1	23694 3	408 4	Y	383	386 1			28
02	33740 X	25597	-0-	-8143	-0-	1829 1	23112 3	252 4	Y	367	391 1			4
03	37355 X	29768	-0-	-7587	-0-	1803 1	27012 3	575 4	Y	344	325 1			23
-----														
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698														
10	DLQ G-10	19500	-0-	19500	63009	1002 1	15514 3	2340 4	Y	585	555 1			69
11	DLQ G-10	21872	-0-	21872	84881	1301 1	18793 3	837 4	Y	855	811 1			113
12	107287 X	22406	-0-	-84881	-0-	1314 1	18759 3	1587 4	Y	678	736 1			55
01	22227 X	18064	-0-	-4163	-0-	1164 1	16177 3	279 4	Y	404	430 1			29
02	20412 X	19941	-0-	-471	-0-	1385 1	17500 3	191 4	Y	786	807 1			8
03	24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	1440 1	21575 3	459 4	Y	872	821 1			59
-----														
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685														
10	DLQ G-10	12390	-0-	12390	49531	643 1	9960 3	1502 4	Y	259	254 1			31
11	DLQ G-10	17270	-0-	17270	66801	1047 1	15131 3	674 4	Y	380	361 1			50
12	83106 X	16305	-0-	-66801	-0-	968 1	13816 3	1169 4	Y	320	344 1			26
01	19282 X	14933	-0-	-4349	-0-	964 1	13390 3	231 4	Y	316	319 1			23
02	16660 X	13141	-0-	-3519	-0-	929 1	11736 3	128 4	Y	316	336 1			3
03	17856 X	14621	-0-	-3235	-0-	874 1	13087 3	279 4	Y	346	326 1			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
EVANS EF		WELL #:		6H	RRCID ->	294346	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	10102	PERF.10145	- 17158	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	20870	-0-	20870	81484	1067 1	16531 3	779 9	Y	708	701 1		84
						2493 4	779 9						
11	DLQ G-10	29666	-0-	29666	111150	1812 1	26184 3	503 9	Y	457	481 1		60
						1167 4	503 9						
12	139882 X	28732	-0-	-111150	-0-	1718 1	24532 3	407 9	Y	370	400 1		30
						2075 4	407 9						
01	31155 X	22258	-0-	-8897	-0-	1446 1	20094 3	372 9	Y	338	344 1		24
						346 4	372 9						
02	27692 X	20249	-0-	-7443	-0-	1442 1	18223 3	385 9	Y	350	370 1		4
						199 4	385 9						
03	30659 X	22529	-0-	-8130	-0-	1356 1	20309 3	432 9	Y	393	370 1		27
						432 4	432 9						
EVANS EF		WELL #:		4H	RRCID ->	294348	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10176	- 17322	
10	DLQ G-10	19347	-0-	19347	74348	1013 1	15693 3	274 9	Y	249	251 1		29
						2367 4	274 9						
11	DLQ G-10	27567	-0-	27567	101915	1663 1	24024 3	809 9	Y	735	667 1		97
						1071 4	809 9						
12	129880 X	27965	-0-	-101915	-0-	1640 1	23410 3	935 9	Y	850	878 1		69
						1980 4	935 9						
01	28799 X	21919	-0-	-6880	-0-	1393 1	19355 3	837 9	Y	761	775 1		55
						334 4	837 9						
02	25732 X	19918	-0-	-5814	-0-	1384 1	17496 3	847 9	Y	770	817 1		8
						191 4	847 9						
03	28489 X	22478	-0-	-6011	-0-	1329 1	19905 3	820 9	Y	745	703 1		50
						424 4	820 9						
EVANS EF		WELL #:		8H	RRCID ->	294349	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10100	- 17297	
10	DLQ G-10	32540	-0-	32540	96114	1683 1	26061 3	866 9	Y	787	764 1		93
						3930 4	866 9						
11	DLQ G-10	28071	-0-	28071	124185	1682 1	24295 3	1011 9	Y	919	891 1		121
						1083 4	1011 9						
12	153398 X	29213	-0-	-124185	-0-	1720 1	24554 3	862 9	Y	784	841 1		64
						2077 4	862 9						
01	33015 X	23244	-0-	-9771	-0-	1491 1	20718 3	678 9	Y	616	635 1		45
						357 4	678 9						
02	29400 X	21538	-0-	-7862	-0-	1506 1	19029 3	796 9	Y	724	761 1		8
						207 4	796 9						
03	32550 X	24330	-0-	-8220	-0-	1457 1	21828 3	580 9	Y	527	499 1		36
						465 4	580 9						
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		WELL #:		65H	RRCID ->	290934	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8308 - 16155
BURNS RANCH													
10	DLQ G-10	2953	-0-	2953	11288	2552 3	161 4	9 9	Y	218	216 1		3
						240 9							
11	DLQ G-10	3002	-0-	3002	14290	2492 3	89 4	9 9	Y	383	380 1		6
						421 9							
12	17160 X	2870	-0-	-14290	-0-	2421 3	19 4	9 9	Y	391	391 1		6
						430 9							
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2251 3	4 4	9 9	Y	377	376 1		7
						415 9							
*02	3276 X	2319	-0-	-957	-0-	1945 3	1 4	9 9	Y	339	341 1		5
						373 9							
03	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2172 3	4 4	9 9	Y	371	372 1		4
						408 9							

-----  
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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	2994	-0-	-1563	-0-	2509 3	485 9	Y	441	431 1	23
11	4200 X	2404	-0-	-1796	-0-	2028 3	11 4	Y	332	336 1	17
						365 9					
12	3658 X	2044	-0-	-1614	-0-	1584 3	63 4	Y	361	357 1	21
						397 9					
01	3658 X	1105	-0-	-2553	-0-	848 3	4 4	Y	230	237 1	14
						253 9					
*02	2856 X	1707	-0-	-1149	-0-	1255 3	452 9	Y	411	395 1	30
03	3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	1443 3	8 4	Y	414	419 1	25
						455 9					

-----  
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

10	5549 X	3419	-0-	-2130	-0-	2474 3	945 9	Y	859	851 1	45
11	5370 X	1968	-0-	-3402	-0-	1497 3	6 4	Y	423	446 1	22
						465 9					
12	4340 X	2528	-0-	-1812	-0-	1661 3	104 4	Y	694	677 1	39
						763 9					
01	3410 X	2682	-0-	-728	-0-	1846 3	1 4	Y	759	755 1	43
						835 9					
02	3080 X	1941	-0-	-1139	-0-	1277 3	664 9	Y	604	601 1	46
03	3410 X	2325	-0-	-1085	-0-	1640 3	21 4	Y	604	614 1	36
						664 9					

-----  
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

10	DLQ G-10	392	-0-	392	1628	109 1	177 3	Y	96	95 1	9
						106 9					
11	DLQ G-10	452	-0-	452	2080	181 1	139 3	Y	120	124 1	5
						132 9					
12	2664 N	584	-0-	-2080	-0-	276 1	85 3	Y	203	195 1	13
						223 9					
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	163 1	66 3	Y	364	322 1	55
						2 4	400 9				
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23 1	97 3	Y	399	413 1	41
						439 9					
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	42 1	231 3	Y	90	117 1	14
						99 9					

-----  
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

10	DLQ G-10	512	-0-	512	1077	93 1	146 3	Y	248	247 1	24
						273 9					
11	DLQ G-10	282	-0-	282	1359	121 1	93 3	Y	62	83 1	3
						68 9					
12	1706 N	347	-0-	-1359	-0-	148 1	50 3	Y	135	129 1	9
						149 9					
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	165 1	105 3	Y	189	169 1	29
						3 4	208 9				
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	182 3	Y	112	128 1	13
						123 9					
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31 1	152 3	Y	95	97 1	11
						105 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		//CONT.//		844344									
CONNELL-WRIGHT A UNIT				WELL #: 150H	RRCID ->	291253	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8661	- 15899	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8729				Y	13	12 1	159
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8729				Y	93	214 1	23
12		8729 X	-0-	-0-	-8729	-0-				Y	777	716 1	41
01		947 X	947	-0-	-0-	-0-	1 3	946 9	Y	860	735 1	43 8	114
*02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	624	617 1	52 8	73
03		495 X	495	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	437	444 1	48 8	46
						481	9						
CONNELL-WRIGHT A UNIT				WELL #: 163H	RRCID ->	291254	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8733	- 15939	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	793				Y	6	5 1	52
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	811	1 1	2 3	Y	14	60 1	6	
12		2623 X	1812	-0-	-811	-0-	15 9	565 3	Y	895	852 1	49	
01		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	9 4	985 9	Y	645	601 1	93	
02		2800 N	4388	-0-	1588	1588	136 1	883 3	Y	1223	1177 1	139	
03		3100 N	2446	-0-	-654	934	710 9	2717 3	Y	732	789 1	82	
						326 1	1345 9	1404 3					
						237 1	805 9						
CONNELL-WRIGHT B UNIT				WELL #: 152H	RRCID ->	291264	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8620	- 15813	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3355				Y	1		66
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	3382	2 1	1 3	Y	22	79 1	9	
12		3423 X	41	-0-	-3382	-0-	24 9	25 3	Y	2	2 1	9	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14 1	7 3	Y	4	4 1	9	
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	2 9	15 3	Y	313	288 1	34	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	188	201 1	21	
						4 9	344 9						
						17 1	207 9						
CONNELL-WRIGHT B UNIT				WELL #: 151H	RRCID ->	291265	COMPL. DATE	10/29/2017	TOTAL DEPTH	8316	PERF. 8675	- 15880	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	723				Y	43	37 1	37
11	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1883	142 1	112 3	Y	824	777 1	84	
12		3961 X	2078	-0-	-1883	-0-	906 9	139 3	Y	1619	1611 1	92	
01		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	153 1	1781 9	Y	1268	1178 1	182	
*02		2800 N	3038	-0-	238	238	5 4	258 3	Y	2348	2263 1	267	
03		1630 N	1392	-0-	-238	-0-	158 1	311 3	Y	930	1084 1	113	
						1395 9	50 1						
						2583 9	58 1						
						1023 9							
CRAWFORD RANCH B UNIT				WELL #: 31H	RRCID ->	291266	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7990	- 16745	
10	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	4772	1177 3	298 9	Y	271	274 1	21	
11	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	6562	1522 3	268 9	Y	244	241 1	24	
12		7927 X	1365	-0-	-6562	-0-	1132 3	233 9	Y	212	225 1	11	
01		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1717 3	220 9	Y	200	201 1	10	
02		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1718 3	151 9	Y	137	130 1	17	
03		1860 X	1836	-0-	-24	-0-	1668 3	168 9	Y	153	158 1	12	





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344  
 BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2032	-0-	2032	5592	1565	3	98	4	Y	335	334	1		4
						369	9								
11	DLQ G-10	1807	-0-	1807	7399	1409	3	49	4	Y	317	316	1		5
						349	9								
12	3100 N	1840	-0-	-1260	6139	1447	3	11	4	Y	347	347	1		5
						382	9								
01	3100 N	1774	-0-	-1326	4813	1393	3	3	4	Y	344	343	1		6
						378	9								
*02	2800 N	1560	-0-	-1240	3573	1277	3	1	4	Y	256	258	1		4
						282	9								
03	3100 N	1695	-0-	-1405	2168	1257	3	3	4	Y	395	395	1		4
						435	9								

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

10	DLQ G-10	1308	-0-	1308	3217	233	1	524	3	Y	501	508	1		50
						551	9								
11	DLQ G-10	932	-0-	932	4149	104	1	80	3	Y	680	703	1		27
						748	9								
12	3100 N	886	-0-	-2214	1935	402	1	153	3	Y	301	307	1		21
						331	9								
01	2710 N	775	-0-	-1935	-0-	274	1	117	3	Y	346	314	1		53
						3	4	381	9						
*02	868 N	598	-0-	-270	-0-	29	1	145	3	Y	385	398	1		40
						424	9								
03	899 N	607	-0-	-292	-0-	32	1	175	3	Y	364	362	1		42
						400	9								

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240  
 STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301

10	12927 X	6039	-0-	-6888	-0-	5087	2	952	9	Y	865	869	1		248
11	12510 X	4213	-0-	-8297	-0-	3400	2	813	9	Y	739	763	1		224
12	12927 X	4485	-0-	-8442	-0-	3602	2	883	9	Y	803	773	1		254
01	8804 X	5217	-0-	-3587	-0-	4087	2	1130	9	Y	1027	985	1		296
02	6972 X	5588	-0-	-1384	-0-	4705	2	883	9	Y	803	867	1		232
*03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5183	2	873	9	Y	794	781	1		245

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209  
 LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

10	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	763	1	5788	3	Y	721	777	1		255
						793	9								
11	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	826	1	5042	3	Y	714	728	1		241
						141	4	785	9						
12	7719 X	5386	-0-	-2333	-0-	537	1	4181	3	Y	458	543	1		156
						164	4	504	9						
01	7719 X	5761	-0-	-1958	-0-	1820	1	3369	3	Y	483	305	1		334
						41	4	531	9						
02	6356 X	4506	-0-	-1850	-0-	2805	1	1222	3	Y	435	527	1		242
						479	9								
03	7037 X	5317	-0-	-1720	-0-	2280	1	2299	3	Y	638	595	1		285
						36	4	702	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5146 X	4821	-0-	-325	-0-	470	1 3569	3	Y	711	763	1	251
11	5280 X	4493	-0-	-787	-0-	782	9 536	1	Y	543	611	1	183
12	5456 X	3843	-0-	-1613	-0-	91	4 396	1	Y	220	328	1	75
01	5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	121	4 1290	1	Y	414	203	1	286
02	4620 X	4031	-0-	-589	-0-	29	4 2436	1	Y	485	501	1	270
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	534	9 2084	1	Y	582	592	1	260
						33	4	640	9				
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530													
10	11253 X	10772	-0-	-481	-0-	573	1 8980	3	Y	1052	1048	1	55
11	10890 X	10394	-0-	-496	-0-	62	4 790	1	Y	961	947	1	69
12	11253 X	10143	-0-	-1110	-0-	147	4 1019	1	Y	998	1021	1	46
01	11160 X	5838	-0-	-5322	-0-	1098	9 299	1	Y	481	508	1	19
02	10024 X	1	-0-	-10023	-0-	70	4 1	3	Y	-0-	19	1	-0-
03	10757 X	6252	-0-	-4505	-0-	157	1 1049	9	Y	954	878	1	76
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020													
10	6293 X	4367	-0-	-1926	-0-	410	1 849	9	Y	772	830	1	273
11	6090 X	4781	-0-	-1309	-0-	541	1 92	4	Y	768	782	1	259
12	6293 X	4550	-0-	-1743	-0-	376	1 115	4	Y	1033	941	1	351
01	5611 X	5512	-0-	-99	-0-	1580	1 36	4	Y	883	624	1	610
02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	2807	1 822	9	Y	747	941	1	416
03	4929 X	4754	-0-	-175	-0-	1999	1 31	4	Y	644	772	1	288
						708	9						
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029													
10	12958 X	11183	-0-	-1775	-0-	607	1 66	4	Y	910	909	1	47
11	12300 X	9939	-0-	-2361	-0-	777	1 144	4	Y	708	704	1	51
12	12710 X	10593	-0-	-2117	-0-	1100	1 836	9	Y	760	776	1	35
01	11780 X	10610	-0-	-1170	-0-	547	1 128	4	Y	723	729	1	29
02	10108 X	8177	-0-	-1931	-0-	395	1 16	4	Y	616	626	1	19
03	11191 X	8331	-0-	-2860	-0-	228	1 769	9	Y	699	663	1	55

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248

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
10	8029 X	6876	-0-	-1153	-0-	388	1	6077	3	Y	335	353	1			17	
						42	4	369	9								
11	7530 X	6869	-0-	-661	-0-	548	1	5830	3	Y	354	346	1			25	
						102	4	389	9								
12	7781 X	7402	-0-	-379	-0-	766	1	6027	3	Y	554	553	1			26	
						609	9										
01	7378 X	2981	-0-	-4397	-0-	155	1	2561	3	Y	208	226	1			8	
						36	4	229	9								
02	6104 X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-	8	1			-0-	
03	6758 X	2706	-0-	-4052	-0-	69	1	2231	3	Y	369	340	1			29	
						406	9										

-----  
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149

10	8308 X	8132	-0-	-176	-0-	426	1	6683	3	Y	888	884	1			46
						46	4	977	9							
11	8040 X	7881	-0-	-159	-0-	594	1	6320	3	Y	779	769	1			56
						110	4	857	9							
12	8308 X	6434	-0-	-1874	-0-	656	1	5162	3	Y	560	590	1			26
						616	9									
01	8122 X	5944	-0-	-2178	-0-	310	1	5128	3	Y	394	404	1			16
						73	4	433	9							
02	6888 X	6178	-0-	-710	-0-	315	1	5640	3	Y	192	202	1			6
						12	4	211	9							
03	7626 X	6818	-0-	-808	-0-	197	1	6353	3	Y	244	231	1			19
						268	9									

-----  
WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812

10	7998 X	1321	-0-	-6677	-0-	518	3	449	4	Y	322	364	1			54
						354	9									
11	6780 X	1723	-0-	-5057	-0-	26	1	432	3	Y	692	558	1			188
						504	4	761	9							
12	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	108	1	4522	3	Y	2646	1524	1			1310
						474	4	2911	9							
01	2294 X	1235	-0-	-1059	-0-	11	1	409	3	Y	706	1720	1			296
						38	4	777	9							
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	6	1	587	3	Y	794	843	1			247
						80	4	873	9							
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	17	1	963	3	Y	845	865	1			227
						42	4	930	9							

-----  
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	339	1	2575	3	Y	620	666	1			219
						682	9									
11	3420 X	3096	-0-	-324	-0-	344	1	2099	3	Y	540	577	1			182
						59	4	594	9							
12	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	309	1	2406	3	Y	585	568	1			199
						94	4	644	9							
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	1058	1	1958	3	Y	832	456	1			575
						24	4	915	9							
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	2616	1	1139	3	Y	791	925	1			441
						870	9									
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	1752	1	1766	3	Y	580	762	1			259
						27	4	638	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12462 X	11547	-0-	-915	-0-	626	1	9818	3	Y	941	950	1	49
						68	4	1035	9					
11	12060 X	10884	-0-	-1176	-0-	848	1	9007	3	Y	793	785	1	57
						157	4	872	9					
12	12307 X	10343	-0-	-1964	-0-	1127	1	8876	3	Y	309	352	1	14
						340	9							
01	12214 X	11018	-0-	-1196	-0-	578	1	9657	3	Y	589	579	1	24
						135	4	648	9					
02	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	632	1	11318	3	Y	540	547	1	17
						25	4	594	9					
03	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	364	1	11705	3	Y	752	709	1	60
						827	9							
-----														
DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917														
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	1531	1	2685	3	Y	668	713	1	93
						133	4	735	9					
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	1050	1	2017	3	Y	676	640	1	129
						643	4	744	9					
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	3	Y	1583	1399	1	313
						369	4	1741	9					
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	396	1	2383	3	Y	1096	1187	1	222
						1051	4	1206	9					
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	789	1	2179	3	Y	832	942	1	112
						638	4	915	9					
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	1066	1	2559	3	Y	853	823	1	142
						518	4	938	9					
-----														
DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277														
10	9207 X	6713	-0-	-2494	-0-	2038	1	3575	3	Y	791	871	1	211
						230	4	870	9					
11	7800 X	6270	-0-	-1530	-0-	1951	1	3381	3	Y	650	634	1	227
						223	4	715	9					
12	7378 X	6757	-0-	-621	-0-	1755	1	3758	3	Y	973	882	1	318
						174	4	1070	9					
01	6758 X	5951	-0-	-807	-0-	1143	1	3160	3	Y	916	908	1	326
						640	4	1008	9					
02	6104 X	5580	-0-	-524	-0-	1289	1	3298	3	Y	439	582	1	183
						510	4	483	9					
03	6758 X	5921	-0-	-837	-0-	1511	1	3568	3	Y	612	677	1	118
						169	4	673	9					
-----														
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035														
10	6324 X	6025	-0-	-299	-0-	301	1	4716	3	Y	886	897	1	46
						33	4	975	9					
11	6120 X	5427	-0-	-693	-0-	386	1	4090	3	Y	799	788	1	57
						72	4	879	9					
12	6324 X	4175	-0-	-2149	-0-	387	1	3045	3	Y	675	701	1	31
						743	9							
01	6045 X	4833	-0-	-1212	-0-	220	1	3667	3	Y	813	812	1	32
						52	4	894	9					
02	5320 X	3882	-0-	-1438	-0-	161	1	2879	3	Y	760	769	1	23
						6	4	836	9					
03	5890 X	4487	-0-	-1403	-0-	107	1	3433	3	Y	861	816	1	68
						947	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	340	1	5327	3	Y	518	535	1	27
						37	4	570	9					
11	6330 X	6156	-0-	-174	-0-	477	1	5069	3	Y	474	467	1	34
						89	4	521	9					
12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	641	1	5045	3	Y	864	858	1	40
						950	9							
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	321	1	5358	3	Y	768	777	1	31
						75	4	845	9					
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	260	1	4658	3	Y	557	571	1	17
						10	4	613	9					
03	6076 X	5397	-0-	-679	-0-	147	1	4718	3	Y	484	463	1	38
						532	9							
MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912														
10	8029 X	7106	-0-	-923	-0-	374	1	5867	3	Y	781	858	1	36
						6	4	859	9					
11	7770 X	7081	-0-	-689	-0-	528	1	5609	3	Y	853	856	1	33
						6	4	938	9					
12	8029 X	7376	-0-	-653	-0-	731	1	5759	3	Y	805	765	1	73
						886	9							
01	7936 X	7433	-0-	-503	-0-	355	1	5923	3	Y	1049	1063	1	59
						1	4	1154	9					
02	6804 X	6653	-0-	-151	-0-	294	1	5274	3	Y	986	964	1	81
						1085	9							
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	203	1	6539	3	Y	886	910	1	57
						975	9							
MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641														
10	8587 X	7153	-0-	-1434	-0-	393	1	6153	3	Y	546	590	1	25
						6	4	601	9					
11	8220 X	6592	-0-	-1628	-0-	516	1	5479	3	Y	537	541	1	21
						6	4	591	9					
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	838	1	6599	3	Y	531	504	1	48
						584	9							
01	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	412	1	6867	3	Y	575	591	1	32
						1	4	633	9					
02	6944 X	6817	-0-	-127	-0-	331	1	5926	3	Y	509	499	1	42
						560	9							
03	8029 X	6999	-0-	-1030	-0-	193	1	6213	3	Y	539	546	1	35
						593	9							
MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028														
10	12059 X	11108	-0-	-951	-0-	596	1	9343	3	Y	1004	1013	1	52
						65	4	1104	9					
11	11670 X	10646	-0-	-1024	-0-	817	1	8675	3	Y	911	898	1	65
						152	4	1002	9					
12	12059 X	10993	-0-	-1066	-0-	1109	1	8731	3	Y	1048	1064	1	49
						1153	9							
01	11439 X	10882	-0-	-557	-0-	546	1	9113	3	Y	995	1004	1	40
						128	4	1095	9					
02	9660 X	9629	-0-	-31	-0-	458	1	8211	3	Y	856	870	1	26
						18	4	942	9					
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	298	1	9596	3	Y	902	856	1	72
						992	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8525 X	7636	-0-	-889	-0-	356	1	5580	3	Y	1510	1527	1	78
						39	4	1661	9					
11	8250 X	7452	-0-	-798	-0-	508	1	5400	3	Y	1318	1302	1	94
						94	4	1450	9					
12	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	751	1	5916	3	Y	1333	1365	1	62
						1466	9							
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	395	1	6596	3	Y	1345	1353	1	54
						93	4	1480	9					
02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	333	1	5963	3	Y	1265	1280	1	39
						13	4	1392	9					
03	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	219	1	7042	3	Y	1452	1376	1	115
						1597	9							
-----														
MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7576 - 19185														
10	12586 X	10165	-0-	-2421	-0-	528	1	8283	3	Y	1179	1214	1	61
						57	4	1297	9					
11	13530 X	12515	-0-	-1015	-0-	930	1	9876	3	Y	1396	1357	1	100
						173	4	1536	9					
12	14229 X	13097	-0-	-1132	-0-	1303	1	10261	3	Y	1394	1429	1	65
						1533	9							
01	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	818	1	13658	3	Y	1408	1417	1	56
						192	4	1549	9					
02	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	621	1	11141	3	Y	1257	1274	1	39
						25	4	1383	9					
03	13082 X	11276	-0-	-1806	-0-	299	1	9626	3	Y	1228	1170	1	97
						1351	9							
-----														
CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056														
10	4836 X	4311	-0-	-525	-0-	643	1	3352	3	Y	287	320	1	127
						316	9							
11	4680 X	3449	-0-	-1231	-0-	497	1	2665	3	Y	261	284	1	104
						287	9							
12	5797 X	3640	-0-	-2157	-0-	458	1	2841	3	Y	310	274	1	140
						341	9							
01	5797 X	3342	-0-	-2455	-0-	346	1	2685	3	Y	283	278	1	145
						311	9							
02	5236 X	2625	-0-	-2611	-0-	297	1	1998	3	Y	300	340	1	105
						330	9							
03	4309 X	2476	-0-	-1833	-0-	268	1	1874	3	Y	304	300	1	109
						334	9							
-----														
CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218														
10	2666 X	2278	-0-	-388	-0-	316	1	1656	3	Y	278	325	1	123
						306	9							
11	2580 X	1582	-0-	-998	-0-	218	1	1077	3	Y	261	280	1	104
						287	9							
12	2573 X	1707	-0-	-866	-0-	186	1	1168	3	Y	321	280	1	145
						353	9							
01	2573 X	2392	-0-	-181	-0-	234	1	1840	3	Y	289	286	1	148
						318	9							
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	161	1	1093	3	Y	333	364	1	117
						366	9							
03	1705 N	1041	-0-	-664	-0-	74	1	683	3	Y	258	282	1	93
						284	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
CRIMSON ALLOCATION #2 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	422	-0-	-3763	-0-	191	3	231	9	Y	210	261	93
11	3780 X	216	-0-	-3564	-0-	20	3	196	9	Y	178	200	71
12	2170 X	510	-0-	-1660	-0-	18	1	147	3	Y	314	243	142
01	2170 X	637	-0-	-1533	-0-	345	9	40	1	Y	248	263	127
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	273	9	66	1	Y	334	344	117
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	367	9	119	1	Y	290	303	104
						319	9						
-----													
CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241													
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	397	1	2063	3	Y	293	327	130
11	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	322	9	387	1	Y	268	291	107
12	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	295	9	315	1	Y	296	269	134
01	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	315	1	226	1	Y	297	279	152
02	2576 X	2260	-0-	-316	-0-	326	9	250	1	Y	300	347	105
03	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	327	9	278	1	Y	306	301	110
						330	9	337	9				
-----													
CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248													
10	3906 X	2862	-0-	-1044	-0-	367	1	1870	3	Y	568	592	36
11	3780 X	2389	-0-	-1391	-0-	625	9	321	1	Y	427	435	28
12	3348 X	2580	-0-	-768	-0-	39	4	470	9	Y	606	577	57
01	2852 X	2424	-0-	-428	-0-	262	1	1635	3	Y	654	663	48
02	2576 X	1692	-0-	-884	-0-	16	4	667	9	Y	382	393	37
03	2852 X	2225	-0-	-627	-0-	194	1	1511	3	Y	642	618	61
						719	9	164	1				
						420	9	191	1				
						706	9						
-----													
CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232													
10	9424 X	7359	-0-	-2065	-0-	1089	1	5608	3	Y	602	646	38
11	8970 X	6655	-0-	-2315	-0-	662	9	1019	1	Y	542	545	35
12	8680 X	7399	-0-	-1281	-0-	124	4	596	9	Y	590	570	55
01	8184 X	7073	-0-	-1111	-0-	929	1	5765	3	Y	617	627	45
02	7392 X	6403	-0-	-989	-0-	56	4	649	9	Y	491	488	48
03	7409 X	7368	-0-	-41	-0-	731	1	5663	3	Y	578	571	55
						679	9	763	1				
						540	9	843	1				
						636	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
CRIMSON ALLOCATION #8 WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559														
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		11532 X	8659	-0-	-2873	-0-	1210	1	Y	1074	1119	1	68	
							1181	9						
11		11760 X	10390	-0-	-1370	-0-	1480	1	Y	1449	1423	1	94	
							181	4						
12		12152 X	11006	-0-	-1146	-0-	1386	1	Y	864	877	1	81	
							84	4						
01		12152 X	9331	-0-	-2821	-0-	985	1	Y	643	677	1	47	
							707	9						
02		9688 X	9570	-0-	-118	-0-	1123	1	Y	847	811	1	83	
							932	9						
03		12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	1461	1	Y	381	428	1	36	
							419	9						
-----														
CRIMSON ALLOCATION #9 WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533														
10		3503 X	2857	-0-	-646	-0-	355	1	Y	639	713	1	40	
							703	9						
11		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	483	1	Y	553	557	1	36	
							59	4						
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	413	1	Y	379	380	1	35	
							25	4						
01		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	543	1	Y	523	520	1	38	
							575	9						
02		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	806	1	Y	441	436	1	43	
							485	9						
03		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	721	1	Y	486	483	1	46	
							535	9						
-----														
CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456														
10		5115 X	3786	-0-	-1329	-0-	520	1	Y	568	592	1	36	
							625	9						
11		4440 X	4415	-0-	-25	-0-	653	1	Y	427	435	1	28	
							80	4						
12		4340 X	3976	-0-	-364	-0-	456	1	Y	606	577	1	57	
							28	4						
01		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	Y	654	663	1	48	
							719	9						
02		4116 X	4061	-0-	-55	-0-	470	1	Y	382	393	1	37	
							420	9						
03		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	486	1	Y	642	618	1	61	
							706	9						
-----														
CRIMSON ALLOCATION #11 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381														
10		6355 X	5114	-0-	-1241	-0-	719	1	Y	577	609	1	36	
							635	9						
11		5370 X	4565	-0-	-805	-0-	625	1	Y	742	730	1	48	
							76	4						
12		5549 X	4438	-0-	-1111	-0-	514	1	Y	640	628	1	60	
							31	4						
01		5239 X	4679	-0-	-560	-0-	438	1	Y	771	774	1	57	
							848	9						
02		4648 X	4496	-0-	-152	-0-	488	1	Y	668	660	1	65	
							735	9						
03		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	541	1	Y	757	750	1	72	
							833	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4402 X	3348	-0-	-1054	-0-	407	1	2141	3	Y	727	771	1	46
11	4020 X	3326	-0-	-694	-0-	800	9	401	1	Y	829	821	1	54
12	4154 X	3426	-0-	-728	-0-	49	4	333	1	Y	915	884	1	85
01	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	20	4	270	1	Y	972	986	1	71
02	3108 X	2801	-0-	-307	-0-	1069	9	231	1	Y	792	786	1	77
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	231	1	871	9	Y	1046	1024	1	99
						314	1	1151	9					
CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795														
10	5859 X	4044	-0-	-1815	-0-	603	1	3136	3	Y	277	321	1	123
11	5670 X	2723	-0-	-2947	-0-	305	9	419	1	Y	213	251	1	85
12	5053 X	2416	-0-	-2637	-0-	234	9	291	1	Y	294	246	1	133
01	5022 X	525	-0-	-4497	-0-	291	1	323	9	Y	140	201	1	72
02	4144 X	3081	-0-	-1063	-0-	35	1	154	9	Y	262	242	1	92
03	4030 X	4013	-0-	-17	-0-	364	1	288	9	Y	297	282	1	107
						459	1	327	9					
						327	9							
CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265														
10	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	905	1	4638	3	Y	399	422	1	25
11	6450 X	5482	-0-	-968	-0-	439	9	881	1	Y	187	200	1	12
12	6665 X	5807	-0-	-858	-0-	108	4	782	1	Y	135	134	1	13
01	6665 X	6384	-0-	-281	-0-	47	4	710	1	Y	151	153	1	11
02	5908 X	4879	-0-	-1029	-0-	166	9	611	1	Y	89	91	1	9
03	5983 X	5103	-0-	-880	-0-	611	1	98	9	Y	83	84	1	8
						627	1	91	9					
						91	9							
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917														
10	7037 X	6422	-0-	-615	-0-	341	1	5352	3	Y	629	633	1	33
11	6810 X	5755	-0-	-1055	-0-	37	4	409	1	Y	833	806	1	60
12	7037 X	5329	-0-	-1708	-0-	76	4	515	1	Y	691	719	1	32
01	6448 X	5515	-0-	-933	-0-	760	9	259	1	Y	792	792	1	32
02	5796 X	4479	-0-	-1317	-0-	61	4	196	1	Y	700	710	1	22
03	6417 X	5033	-0-	-1384	-0-	129	1	8	4	Y	692	659	1	55
						761	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209														
SHENKIR		WELL #:		2H	RRCID ->	298004	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9305	PERF.	9483 - 14068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31155 X	615	-0-	-30540	-0-	417	3	16	4	Y	165	168	1			28
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	182	9	26	4	Y	78	94	1			12
12	527 X	216	-0-	-311	-0-	86	9	9	4	Y	47	51	1			8
01	620 X	614	-0-	-6	-0-	155	3	11	4	Y	118	98	1			28
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	52	9	32	4	Y	147	146	1			29
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	473	3	23	4	Y	159	153	1			35
						130	9									
						403	3									
						162	9									
						395	3									
						175	9									
-----																
RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	298022	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	10893	PERF.	11163 - 15994				
10	6572 X	166	-0-	-6406	-0-	78	1	58	3	Y	27	32	1			30
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	30	9			Y	64					94
12	217 X	85	-0-	-132	-0-	52	3	33	9	Y	30	93	1			31
01	155 X	82	-0-	-73	-0-	57	3	25	9	Y	23	23	1			31
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	Y	6	10	1			27
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	9	Y	16	7	1			36
-----																
RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	298023	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	11094 - 15957				
10	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	298024	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	11115 - 15948				
10	10943 X	177	-0-	-10766	-0-	94	1	55	3	Y	25	32	1			27
11	210 X	81	-0-	-129	-0-	28	9			Y	56					83
12	217 X	84	-0-	-133	-0-	19	3	62	9	Y	29	81	1			31
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	52	3	32	9	Y	23	23	1			31
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	6	3	8	9	Y	7	10	1			28
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	1	3	Y	16	7	1			37
						18	9									
-----																
RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	298025	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	11088 - 15889				
10	13454 X	283	-0-	-13171	-0-	144	1	111	3	Y	25	32	1			28
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	28	9			Y	52					80
12	217 X	85	-0-	-132	-0-	52	3	33	9	Y	30	79	1			31
01	279 X	101	-0-	-178	-0-	76	3	25	9	Y	23	23	1			31
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	Y	7	10	1			28
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	9	Y	16	7	1			37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	19406 X	631	-0-	-18775	-0-	23 1	273 3	Y	295	300	1	31
11	630 X	550	-0-	-80	-0-	10 4	325 9	Y	238	241	1	28
12	651 X	533	-0-	-118	-0-	14 1	266 3	Y	223	219	1	32
01	651 X	509	-0-	-142	-0-	8 4	262 9	Y	210	216	1	26
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	27 1	259 3	Y	212	211	1	27
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	2 4	245 9	Y	231	242	1	16
						26 1	252 3	Y				
						231 9						
						23 1	239 3	Y				
						233 9						
						29 1	279 3	Y				
						4 4	254 9					
SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9449 - 14034												
10	3379 X	743	-0-	-2636	-0-	451 3	17 4	Y	250	254	1	43
11	14B2 EXT	748	-0-	748	748	275 9	30 4	Y	218	228	1	33
12	14B2 EXT	886	-0-	886	1634	478 3	33 4	Y	243	235	1	41
01	14B2 EXT	1037	-0-	1037	2671	240 9	16 4	Y	267	245	1	63
02	3442 X	771	-0-	-2671	-0-	586 3	38 4	Y	224	243	1	44
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	267 9	24 4	Y	236	228	1	52
						727 3						
						294 9						
						487 3						
						246 9						
						421 3						
						260 9						
SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067												
10	25017 X	969	-0-	-24048	-0-	733 3	28 4	Y	189	176	1	32
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	208 9	18 4	Y	54	78	1	8
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	290 3	16 4	Y	65	62	1	11
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	59 9	37 4	Y	233	189	1	55
02	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	282 3	99 4	Y	211	224	1	42
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	72 9	101 4	Y	343	309	1	76
						1650 3						
						256 9						
						1256 3						
						232 9						
						1750 3						
						377 9						
SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127												
10	30783 X	2490	-0-	-28293	-0-	2006 3	77 4	Y	370	377	1	63
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	407 9	128 4	Y	243	269	1	37
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	2049 3	151 4	Y	355	332	1	60
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	267 9	82 4	Y	407	371	1	96
02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2686 3	153 4	Y	345	373	1	68
03	3224 X	2078	-0-	-1146	-0-	391 9	97 4	Y	274	282	1	60
						3638 3						
						448 9						
						1944 3						
						380 9						
						1680 3						
						301 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 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
10	19964 X	540	-0-	-19424	-0-	126	1	280	3	Y	94	70	1		89
						31	4	103	9						
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	89	1		-0-
12	1302 X	58	-0-	-1244	-0-	2	3	56	9	Y	51	24	1		27
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	630	3	99	4	Y	505	391	1		141
						556	9								
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	925	3	67	4	Y	223	267	1		97
						245	9								
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	810	3	142	4	Y	158	180	1		75
						174	9								
HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027															
10	18941 X	1069	-0-	-17872	-0-	160	1	536	3	Y	313	321	1		30
						29	4	344	9						
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	163	1	518	3	Y	312	303	1		39
						26	4	343	9						
12	1085 X	1012	-0-	-73	-0-	142	1	437	3	Y	285	281	1		43
						119	4	314	9						
01	1085 X	983	-0-	-102	-0-	160	1	471	3	Y	301	309	1		35
						21	4	331	9						
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	89	1	539	3	Y	282	286	1		31
						25	4	310	9						
03	1023 N	858	-0-	-165	-0-	94	1	454	3	Y	233	234	1		30
						54	4	256	9						
FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542															
10	30814 X	842	-0-	-29972	-0-	179	1	412	3	Y	171	164	1		76
						63	4	188	9						
11	1050 X	900	-0-	-150	-0-	386	1	356	3	Y	69	108	1		37
						82	4	76	9						
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	816	1	1088	3	Y	330	181	1		186
						87	4	363	9						
01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	844	1	911	3	Y	111	248	1		49
						122	9								
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	866	1	802	3	Y	207	55	1		201
						24	4	228	9						
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1042	1	820	3	Y	134	262	1		73
						17	4	147	9						
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452															
10	10168 X	327	-0-	-9841	-0-	59	1	175	3	Y	46	111	1		15
						42	4	51	9						
11	1470 X	880	-0-	-590	-0-	114	1	419	3	Y	281	185	1		111
						38	4	309	9						
12	2015 X	877	-0-	-1138	-0-	150	1	395	3	Y	283	292	1		102
						21	4	311	9						
01	2015 X	756	-0-	-1259	-0-	110	1	344	3	Y	245	263	1		84
						32	4	270	9						
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	89	1	277	3	Y	210	215	1		79
						31	4	231	9						
03	868 N	661	-0-	-207	-0-	141	1	238	3	Y	205	203	1		81
						56	4	226	9						



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	29109 X	826	-0-	-28283	-0-	142	1 393	3	Y	233	221
						35	4 256	9			
11	28170 X	1315	-0-	-26855	-0-	751	3 121	4	Y	403	215
						443	9				
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	801	3 6	4	Y	204	108
						224	9				
01	1147 X	1077	-0-	-70	-0-	676	3 97	4	Y	276	77
						304	9				
02	1232 N	1093	-0-	-139	-0-	680	3 49	4	Y	331	144
						364	9				
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	670	3 117	4	Y	326	155
						359	9				

VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
 ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	529	1 3208	2	N	393	231
						432	9				
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	403	1 2116	2	N	450	153
						495	9				
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	266	1 2510	2	N	438	236
						482	9				
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	383	1 1510	2	N	570	269
						627	9				
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	291	1 1888	2	N	573	129
						630	9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	129

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

10	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	511	1 6307	2	N	921	285
						1013	9				
11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	498	1 3702	2	N	651	234
						716	9				
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	399	1 4219	2	N	602	317
						662	9				
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	160	1 2303	2	N	713	310
						784	9				
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	335	1 1906	2	N	550	189
						605	9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	189

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

10	DLQ G-10	333	-0-	333	2418	1	1 282	2	Y	43	1
						3	4 47	9			
11	DLQ G-10	322	-0-	322	2740	4	1 283	2	Y	31	1
						1	4 34	9			
12	DLQ G-10	247	-0-	247	2987	6	1 210	2	Y	28	1
						31	9				
01	2500 N	499	-0-	-2001	986	18	1 447	2	Y	31	1
						34	9				
02	1249 N	263	-0-	-986	-0-	9	1 213	2	Y	37	1
						41	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
CENIZO RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 290835		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	640				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	640				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	640				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	640				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	640				Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	640				Y	NO RPT					-0-

NO MANS LAND Z UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292395	COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH	8785	PERF. 9450 - 18551		
10	12090	X	8993	-0-	-3097	-0-	7898 2	2 4	N	994	955 1	110
							1093 9					
11	10230	X	8083	-0-	-2147	-0-	7137 2	1 4	N	859	920 1	49
							945 9					
12	10292	X	7592	-0-	-2700	-0-	6681 2	1 4	N	827	793 1	83
							910 9					
01	9672	X	8076	-0-	-1596	-0-	6621 2	3 4	N	1320	1347 1	56
							1452 9					
02	8260	X	6814	-0-	-1446	-0-	5816 2	4 4	N	904	887 1	73
							994 9					
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			N	NO RPT		73

NO MANS LAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9310 - 19651		
10	10137	X	7637	-0-	-2500	-0-	6301 2	1 4	N	1214	1137 1	139
							1335 9					
11	8730	X	6713	-0-	-2017	-0-	5694 2	1 4	N	925	1004 1	60
							1018 9					
12	8401	X	6342	-0-	-2059	-0-	5330 2	1 4	N	919	896 1	83
							1011 9					
01	8091	X	6644	-0-	-1447	-0-	5281 2	2 4	N	1237	1263 1	57
							1361 9					
02	6888	X	5670	-0-	-1218	-0-	4640 2	3 4	N	934	918 1	73
							1027 9					
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N	NO RPT		73

BIG BERTHA UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 296496	COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH	11494	PERF. 11525 - 19576		
10	28768	X	21023	-0-	-7745	-0-	1243 1	16187 2	N	3232	3231 0	37
							38 4	3555 9				
11	24930	X	16992	-0-	-7938	-0-	13697 2	26 4	N	2972	2958 0	51
							3269 9					
12	24397	X	15541	-0-	-8856	-0-	12534 2	134 4	N	2612	2608 0	55
							2873 9					
01	21855	X	13949	-0-	-7906	-0-	11143 2	164 4	N	2402	2408 0	49
							2642 9					
02	18984	X	14368	-0-	-4616	-0-	1331 1	10561 2	N	2020	2001 0	67
							254 4	2222 9				
03	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-			N	NO RPT		67

BIG BERTHA UNIT		WELL #:		RRCID -> 296497	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11525 - 19576	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
STURMTRUPPEN UNIT		WELL #:		RRCID -> 296498		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11525 - 19576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STURMTRUPPEN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 296499		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 11559		PERF.11325 - 21301				
10	28365	X	21373	-0-	-6992	-0-	1388	1	15745	2	N	3820	3820	0	46	
							38	4		4202	9					
11	25230	X	14704	-0-	-10526	-0-	11071	2		21	4	N	3284	3267	0	63
							3612	9								
12	24893	X	15059	-0-	-9834	-0-	10874	2	117	4	N	3698	3679	0	82	
							4068	9								
01	22320	X	13733	-0-	-8587	-0-	9591	2		141	4	N	3637	3644	0	75
							4001	9								
02	19292	X	12614	-0-	-6678	-0-	1044	1	8128	2	N	2951	2924	0	102	
							196	4		3246	9					
03	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT			102	

BIG BERTHA UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 296710		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 11602		PERF.11350 - 20851				
10	33945	X	24064	-0-	-9881	-0-	1551	1	18705	2	N	3422	3428	0	42	
							44	4		3764	9					
11	29880	X	20040	-0-	-9840	-0-	16520	2		31	4	N	3172	3152	0	62
							3489	9								
12	29698	X	18784	-0-	-10914	-0-	15324	2	163	4	N	2997	2987	0	72	
							3297	9								
01	26319	X	17540	-0-	-8779	-0-	14293	2		207	4	N	2764	2773	0	63
							3040	9								
02	22988	X	16751	-0-	-6237	-0-	1429	1	12216	2	N	2557	2527	0	93	
							292	4		2813	9					
03	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					N	NO RPT			93	

TEUFEL HUNDEN		WELL #:		3H		RRCID -> 296725		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 11356		PERF.11290 - 20475			
10	8370	X	1201	-0-	-7169	-0-	288	1	722	2	N	154	156	1	23
							22	4		169	9				
11	8100	X	5165	-0-	-2935	-0-	932	1	3199	2	N	829	736	1	116
							122	4		912	9				
12	8153	X	6707	-0-	-1446	-0-	1260	1	4027	2	N	1006	1099	1	23
							313	4		1107	9				
01	7316	X	4857	-0-	-2459	-0-	898	1	3508	2	N	287	302	1	8
							135	4		316	9				
02	4816	X	4638	-0-	-178	-0-	1215	1	2206	2	N	1082	1078	1	12
							26	4		1190	9				
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			12

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8977 X	8977	-0-	-0-	1157 1	6141 2	1317 3		N	1379	1420 1		49
						162 4	1517 9							
11		9210 X	5783	-0-	-3427	1009 1	3639 2	998 9		N	907	857 1		99
						137 4	998 9							
12		9517 X	5363	-0-	-4154	1058 1	3302 2	746 9		N	678	699 1		78
						257 4	746 9							
01		9517 X	3238	-0-	-6279	815 1	1029 2	1341 9		N	1219	1236 1		61
						53 4	1341 9							
02		8120 X	4661	-0-	-3459	1089 1	2076 2	1471 9		N	1337	1355 1		43
						24 4	1471 9							
03		8990 X	NO RPT	-0-	-8990					N	NO RPT			43
-----														
BIG BERTHA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 296870		COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246				
10		29884 X	23235	-0-	-6649	1366 1	18482 2	3343 9		N	3039	3040 0		40
						44 4	3343 9							
11		26970 X	19040	-0-	-7930	15853 2	29 4			N	2871	2849 0		62
						3158 9								
12		26474 X	19804	-0-	-6670	16248 2	172 4			N	3076	3057 0		81
						3384 9								
01		24769 X	17307	-0-	-7462	13938 2	203 4			N	2878	2888 0		71
						3166 9								
02		21000 X	19746	-0-	-1254	1586 1	14496 2	3320 9		N	3018	2976 0		114
						345 4	3320 9							
03		23250 X	NO RPT	-0-	-23250					N	NO RPT			114
-----														
BIG BERTHA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 296871		COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951				
10		32271 X	24132	-0-	-8139	1673 1	18628 2	3786 9		N	3442	3439 0		39
						45 4	3786 9							
11		28410 X	19373	-0-	-9037	15754 2	30 4			N	3263	3241 0		61
						3589 9								
12		27125 X	18234	-0-	-8891	14137 2	151 4			N	3587	3569 0		79
						3946 9								
01		24521 X	15738	-0-	-8783	12588 2	184 4			N	2696	2717 0		58
						2966 9								
02		21784 X	16810	-0-	-4974	1433 1	12314 2	2769 9		N	2517	2487 0		89
						294 4	2769 9							
03		24118 X	NO RPT	-0-	-24118					N	NO RPT			89
-----														
BIG BERTHA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 296872		COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101				
10		26288 X	18647	-0-	-7641	1454 1	14668 2	2490 9		N	2264	2294 0		37
						35 4	2490 9							
11		24690 X	18190	-0-	-6500	15407 2	29 4			N	2504	2470 0		71
						2754 9								
12		25792 X	18083	-0-	-7709	15209 2	161 4			N	2466	2460 0		77
						2713 9								
01		25792 X	13442	-0-	-12350	10647 2	156 4			N	2399	2410 0		66
						2639 9								
02		23296 X	10814	-0-	-12482	994 1	7264 2	2379 9		N	2163	2134 0		95
						177 4	2379 9							
03		18786 X	NO RPT	-0-	-18786					N	NO RPT			95

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	EOM BALANCE
10	36208 X	23911	-0-	-12297	-0-	1401	1	17750	2	N	4289	4300	0	56
						42	4	4718	9					
11	31890 X	20000	-0-	-11890	-0-	15470	2	29	4	N	4092	4063	0	85
						4501	9							
12	29915 X	19402	-0-	-10513	-0-	14717	2	156	4	N	4117	4098	0	104
						4529	9							
01	27156 X	18391	-0-	-8765	-0-	13586	2	197	4	N	4189	4195	0	98
						4608	9							
02	23660 X	18763	-0-	-4897	-0-	1338	1	13114	2	N	3637	3599	0	136
						310	4	4001	9					
03	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					N	NO RPT			136
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951														
10	18228 X	14587	-0-	-3641	-0-	1196	1	11186	2	N	1980	1985	0	26
						27	4	2178	9					
11	17370 X	11428	-0-	-5942	-0-	9278	2	18	4	N	1938	1920	0	44
						2132	9							
12	17298 X	12417	-0-	-4881	-0-	10068	2	109	4	N	2036	2021	0	59
						2240	9							
01	14694 X	12444	-0-	-2250	-0-	10165	2	149	4	N	1936	1943	0	52
						2130	9							
02	13188 X	9857	-0-	-3331	-0-	1003	1	6937	2	N	1588	1572	0	68
						170	4	1747	9					
03	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			68
DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560														
10	11811 X	7620	-0-	-4191	-0-	1792	1	4587	2	N	1128	1105	1	163
						1241	9							
11	10680 X	10113	-0-	-567	-0-	1756	1	6560	2	N	1634	1629	1	168
						1797	9							
12	11036 X	8363	-0-	-2673	-0-	1873	1	4881	2	N	1463	1553	1	78
						1609	9							
01	11036 X	6259	-0-	-4777	-0-	1535	1	3356	2	N	1244	1228	1	94
						1368	9							
02	9436 X	5202	-0-	-4234	-0-	1555	1	2560	2	N	988	970	1	112
						1087	9							
03	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			112
DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770														
10	9920 X	7158	-0-	-2762	-0-	1433	1	4662	2	N	966	949	1	86
						1063	9							
11	8610 X	5894	-0-	-2716	-0-	1287	1	3943	2	N	604	656	1	34
						664	9							
12	7254 X	1814	-0-	-5440	-0-	1175	1	639	9	N	581	596	1	19
01	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	1465	1	5146	2	N	1247	1144	1	122
						1372	9							
02	6468 X	1746	-0-	-4722	-0-	1200	1	546	9	N	496	575	1	43
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8959 X	2302	-0-	-6657	-0-	1259	1	146	2	N	815	791	1	93
						897	9							
11	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	1640	1	5933	2	N	1341	1303	1	131
						1475	9							
12	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	1583	1	6624	2	N	1464	1537	1	58
						1610	9							
01	8432 X	8357	-0-	-75	-0-	1317	1	6029	2	N	919	931	1	46
						1011	9							
02	8456 X	6645	-0-	-1811	-0-	1749	1	4181	2	N	650	619	1	77
						715	9							
03	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			77
DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532														
10	11532 X	10292	-0-	-1240	-0-	1903	1	6650	2	N	1581	1531	1	154
						1739	9							
11	10110 X	1942	-0-	-8168	-0-	885	1	1057	9	N	961	1061	1	54
						1930	1	8346	2	N	1773	1746	1	81
12	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	1950	9							
						1683	1	7887	2	N	1613	1568	1	126
						1774	9							
02	9800 X	7714	-0-	-2086	-0-	1778	1	4575	2	N	1237	1263	1	100
						1361	9							
03	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			100
DOUGHBOYS WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451														
10	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	1636	1	5534	2	N	1557	1532	1	147
						1713	9							
11	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	1669	1	5620	2	N	1491	1576	1	62
						1640	9							
12	15159 X	8241	-0-	-6918	-0-	1747	1	5464	2	N	936	960	1	38
						1030	9							
01	15159 X	5836	-0-	-9323	-0-	1311	1	3348	2	N	1070	1021	1	87
						1177	9							
02	9156 X	3492	-0-	-5664	-0-	1564	1	1249	2	N	617	654	1	50
						679	9							
03	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT			50
TEUFEL HUNDEN WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825														
10	46934 X	2199	-0-	-44735	-0-	322	1	1498	2	N	308	342	0	2
						40	4	339	9					
11	45420 X	7060	-0-	-38360	-0-	1062	1	4607	2	N	1112	996	1	118
						168	4	1223	9					
12	46934 X	3972	-0-	-42962	-0-	594	1	2719	2	N	417	387	1	148
						200	4	459	9					
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	965	1	2713	2	N	923	1019	1	52
						111	4	1015	9					
02	6580 X	5939	-0-	-641	-0-	1087	1	3544	2	N	1156	1163	1	46
						36	4	1272	9					
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC HOWITZER		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 298455		COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL DEPTH 11243		PERF.11365 - 20851								
10	0	20540	-0-	20540	501022	2433	1	12875	2	N	4447	4286	1			239
						340	4	4892	9							
11	516534 X	15512	-0-	-501022	-0-	1818	1	8953	2	N	4018	4002	1			255
						321	4	4420	9							
12	77221 X	13736	-0-	-63485	-0-	1821	1	6957	2	N	4031	3993	1			293
						524	4	4434	9							
01	77221 X	10205	-0-	-67016	-0-	1685	1	5217	2	N	2813	3105	1			1
						209	4	3094	9							
02	69748 X	14490	-0-	-55258	-0-	1911	1	9063	2	N	3118	2990	1			129
						85	4	3430	9							
03	77221 X	NO RPT	-0-	-77221	-0-					N	NO RPT					129
WELL #: 4H		RRCID -> 298673		COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL DEPTH 11299		PERF.11500 - 21343								
10	SHUT IN	18761	-0-	18761	642279	1538	1	12950	2	N	3591	3177	1			512
						323	4	3950	9							
11	682013 X	39734	-0-	-642279	-0-	3148	1	28200	2	N	6760	6878	1			394
						950	4	7436	9							
12	53475 X	32333	-0-	-21142	-0-	3248	1	21855	2	N	5176	5457	1			113
						1536	4	5694	9							
01	53475 X	34953	-0-	-18522	-0-	3973	1	24699	2	N	4899	4787	1			225
						892	4	5389	9							
02	48300 X	35655	-0-	-12645	-0-	3808	1	27259	2	N	3950	4008	1			167
						243	4	4345	9							
03	53475 X	NO RPT	-0-	-53475	-0-					N	NO RPT					167
WELL #: 1H		RRCID -> 298801		COMPL. DATE 11/17/2023		TOTAL DEPTH 11096		PERF.11875 - 19026								
10	0	35756	-0-	35756	768953	2102	1	27771	2	N	5025	5351	1			35
						355	4	5528	9							
11	806913 X	37960	-0-	-768953	-0-	2238	1	28702	2	N	6081	6075	1			41
						331	4	6689	9							
12	55924 X	28959	-0-	-26965	-0-	1781	1	21206	2	N	5021	5001	1			61
						449	4	5523	9							
01	55924 X	23699	-0-	-32225	-0-	2055	1	16424	2	N	4483	4515	1			29
						289	4	4931	9							
02	50512 X	26256	-0-	-24256	-0-	2056	1	19754	2	N	3991	3979	1			42
						56	4	4390	9							
03	55924 X	NO RPT	-0-	-55924	-0-					N	NO RPT					42
WELL #: 2H		RRCID -> 298802		COMPL. DATE 11/17/2023		TOTAL DEPTH 11340		PERF.11720 - 19026								
10	0	20070	-0-	20070	668607	1413	1	15671	2	N	2530	2757	1			23
						203	4	2783	9							
11	689044 X	20437	-0-	-668607	-0-	1382	1	15561	2	N	3012	3011	1			24
						181	4	3313	9							
12	65813 X	16610	-0-	-49203	-0-	1451	1	11700	2	N	2911	2870	1			65
						257	4	3202	9							
01	65813 X	18980	-0-	-46833	-0-	1889	1	12611	2	N	3866	3908	1			23
						227	4	4253	9							
02	59444 X	21001	-0-	-38443	-0-	1838	1	16206	2	N	2645	2647	1			21
						47	4	2910	9							
03	65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					N	NO RPT					21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
VERDUN OIL & GAS LLC													
FOX HOLE A													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 884566													
WELL #: 1H RRCID -> 298830 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7851 - 17576													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		34813 X	16802	-0-	-18011	-0-	40 1	12967 2	N	3305	3422 1		159
							159 4	3636 9					
11		33690 X	16865	-0-	-16825	-0-	165 1	12952 2	N	3378	3379 1		158
							32 4	3716 9					
12		34813 X	16709	-0-	-18104	-0-	361 1	12890 2	N	3143	3186 1		115
							1 4	3457 9					
01		34813 X	16127	-0-	-18686	-0-	507 1	12404 2	N	2920	2932 1		103
							4 4	3212 9					
02		31444 X	14276	-0-	-17168	-0-	477 1	11051 2	N	2498	2518 1		83
							2748 9						
03		34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-			N	NO RPT			83
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A													
WELL #: 1H RRCID -> 298867 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11457 PERF. N/A													
10		SHUT IN	17829	-0-	17829	657253	1273 1	11152 2	N	4888	4877 0		57
							27 4	5377 9					
11		SHUT IN	15687	-0-	15687	672940	11058 2	21 4	N	4189	4173 0		73
							4608 9						
12		SHUT IN	14250	-0-	14250	687190	9247 2	102 4	N	4455	4434 0		94
							4901 9						
01		SHUT IN	12673	-0-	12673	699863	8369 2	127 4	N	3797	3813 0		78
							4177 9						
02		SHUT IN	11321	-0-	11321	711184	1114 1	6695 2	N	3042	3017 0		102
							167 4	3346 9					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	711184			N	NO RPT			102
FOX HOLE B													
WELL #: 2H RRCID -> 298923 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7671 - 17576													
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	14477	-0-	14477	14477	459 1	10638 2	N	3073	3155 1		100
							3380 9						
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	14477			N	NO RPT			100
NO MANS LAND B													
WELL #: 4H RRCID -> 298966 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160													
10		SHUT IN	19069	-0-	19069	480527	15890 2	4 4	N	2886	2742 1		342
							3175 9						
11		SHUT IN	17029	-0-	17029	497556	14359 2	2 4	N	2425	2613 1		154
							2668 9						
12		SHUT IN	15776	-0-	15776	513332	13442 2	1 4	N	2121	2090 1		185
							2333 9						
01		SHUT IN	15430	-0-	15430	528762	13320 2	6 4	N	1913	1980 1		118
							2104 9						
02		SHUT IN	13481	-0-	13481	542243	11701 2	8 4	N	1611	1574 1		155
							1772 9						
03		40827 X	NO RPT	-0-	-40827	501416			N	NO RPT			155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC WHITE STAR		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WHITE STAR		WELL #: 3H		RRCID -> 298982		COMPL. DATE 06/24/2024				TOTAL DEPTH 11158 PERF. N/A		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	55913	-0-	55913	55913	1456	1	26970	2	N	24433	24316
						611	4	26876	9			117
11	SHUT IN	89851	-0-	89851	145764	2973	1	54958	2	N	28455	28437
						619	4	31301	9			135
12	SHUT IN	98715	-0-	98715	244479	3655	1	66236	2	N	24962	24900
						1366	4	27458	9			197
01	SHUT IN	119325	-0-	119325	363804	6328	1	79887	2	N	28872	28954
						1351	4	31759	9			115
02	SHUT IN	102199	-0-	102199	466003	4866	1	74075	2	N	20959	21063
						204	4	23055	9			11
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	466003				N	NO RPT		11
WHITE STAR		WELL #: 4H		RRCID -> 298983		COMPL. DATE 07/05/2024				TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	56234	-0-	56234	56234	1813	1	33591	2	N	18195	18089
						815	4	20015	9			106
11	SHUT IN	112741	-0-	112741	168975	3841	1	70999	2	N	33728	33664
						800	4	37101	9			170
12	SHUT IN	124594	-0-	124594	293569	4453	1	80690	2	N	34351	34280
						1665	4	37786	9			241
01	SHUT IN	88729	-0-	88729	382298	4486	1	55986	2	N	24826	24929
						948	4	27309	9			138
02	SHUT IN	82342	-0-	82342	464640	3989	1	56999	2	N	19270	19228
						157	4	21197	9			180
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	464640				N	NO RPT		180
WHITE STAR		WELL #: 1H		RRCID -> 298985		COMPL. DATE 06/05/2024				TOTAL DEPTH 11099 PERF. N/A		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	60093	-0-	60093	60093	1485	1	27522	2	N	27827	27703
						476	4	30610	9			124
11	SHUT IN	96015	-0-	96015	156108	2842	1	52528	2	N	36412	36360
						592	4	40053	9			176
12	SHUT IN	91281	-0-	91281	247389	2902	1	52583	2	N	31555	31498
						1085	4	34711	9			233
01	SHUT IN	109015	-0-	109015	356404	5525	1	69750	2	N	29600	29692
						1180	4	32560	9			141
02	SHUT IN	98850	-0-	98850	455254	4550	1	69397	2	N	22465	22510
						191	4	24712	9			95
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	455254				N	NO RPT		95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299014 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 11446 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	EOM BALANCE
04	SHUT IN	15226	-0-	15226	400237	1002	1	10532	2	N	3356	3338	0	51
						3692	9							
05	SHUT IN	15108	-0-	15108	415345	1130	1	10509	2	N	3120	3124	0	47
						37	4	3432	9					
06	SHUT IN	14926	-0-	14926	430271	1274	1	10413	2	N	2908	2910	0	45
						40	4	3199	9					
07	SHUT IN	15157	-0-	15157	445428	1171	1	10768	2	N	2913	2904	0	54
						14	4	3204	9					
08	SHUT IN	13002	-0-	13002	458430	1160	1	9106	2	N	2449	2468	0	35
						42	4	2694	9					
09	SHUT IN	11708	-0-	11708	470138	1152	1	8055	2	N	2189	2186	0	38
						93	4	2408	9					
10	SHUT IN	12856	-0-	12856	482994	1154	1	8954	2	N	2478	2478	0	38
						22	4	2726	9					
11	SHUT IN	766	-0-	766	483760	1	4	765	9	N	695	708	0	25
12	SHUT IN	1857	-0-	1857	485617	762	2	11	4	N	985	977	0	33
						1084	9							
01	SHUT IN	11658	-0-	11658	497275	8222	2	125	4	N	3010	2978	0	65
						3311	9							
02	SHUT IN	11261	-0-	11261	508536	1165	1	7564	2	N	2133	2121	0	77
						186	4	2346	9					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	508536					N	NO RPT			77

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A														
04	SHUT IN	12589	-0-	12589	364940	996	1	8246	2	N	3043	3027	0	49
						3347	9							
05	SHUT IN	13792	-0-	13792	378732	1036	1	9730	2	N	2720	2724	0	45
						34	4	2992	9					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	378732					N	NO RPT			45
07	SHUT IN	12939	-0-	12939	391671	1090	1	9037	2	N	2545	2538	0	50
						12	4	2800	9					
08	SHUT IN	12476	-0-	12476	404147	1147	1	8847	2	N	2219	2235	0	34
						41	4	2441	9					
09	SHUT IN	8944	-0-	8944	413091	1041	1	5978	2	N	1685	1685	0	34
						71	4	1854	9					
10	SHUT IN	9853	-0-	9853	422944	982	1	6730	2	N	1931	1931	0	34
						17	4	2124	9					
11	SHUT IN	10834	-0-	10834	433778	8596	2	17	4	N	2019	2005	0	48
						2221	9							
12	SHUT IN	8109	-0-	8109	441887	6233	2	70	4	N	1642	1645	0	45
						1806	9							
01	SHUT IN	8427	-0-	8427	450314	6182	2	96	4	N	1954	1951	0	48
						2149	9							
02	SHUT IN	8770	-0-	8770	459084	1077	1	5681	2	N	1698	1681	0	66
						144	4	1868	9					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	459084					N	NO RPT			66

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	10078	-0-	10078	10078	1096	1	6454	2	N	2151	2130	0	70
						161	4	2366	9					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	10078					N	NO RPT			70



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
WHITE STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 299096		COMPL. DATE 06/16/2024		TOTAL DEPTH 11158		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	52174	-0-	52174	52174	1345	1	24927	2	N	23129	23006	1		123
						460	4	25442	9						
11	SHUT IN	84427	-0-	84427	136601	2734	1	50546	2	N	27798	27796	1		125
						569	4	30578	9						
12	SHUT IN	80171	-0-	80171	216772	105	1	51651	2	N	24864	24811	1		178
						1065	4	27350	9						
01	SHUT IN	61921	-0-	61921	278693	145	1	43960	2	N	15517	15572	1		123
						747	4	17069	9						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	278693					N	NO RPT				123
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	278693					N	NO RPT				123

ADELE DUBOSE		WELL #: 103		RRCID -> 299106		COMPL. DATE 12/18/2023				TOTAL DEPTH 11787		PERF.12044 - 16751			
04	55639 X	55639	-0-	-0-	-0-	1649	1	40106	2	N	12471	12575	1		153
						166	4	13718	9						
05	62859 X	62859	-0-	-0-	-0-	2365	1	48200	2	N	10967	10990	1		130
						230	4	12064	9						
06	48450 X	44428	-0-	-4022	-0-	1882	1	33998	2	N	7696	7656	1		170
						82	4	8466	9						
07	50065 X	41191	-0-	-8874	-0-	1428	1	32880	2	N	6194	6233	1		131
						70	4	6813	9						
08	50065 X	35713	-0-	-14352	-0-	1337	1	27637	2	N	6041	6013	1		159
						94	4	6645	9						
09	48450 X	27398	-0-	-21052	-0-	1151	1	20902	2	N	4740	4826	1		73
						131	4	5214	9						
10	50065 X	23470	-0-	-26595	-0-	951	1	18014	2	N	4020	3996	1		97
						83	4	4422	9						
11	48450 X	19976	-0-	-28474	-0-	938	1	15695	2	N	3034	3070	1		61
						6	4	3337	9						
12	50065 X	21338	-0-	-28727	-0-	999	1	16925	2	N	3104	3107	1		58
						3414	9								
01	50065 X	19982	-0-	-30083	-0-	996	1	15716	2	N	2910	2906	1		62
						69	4	3201	9						
02	45220 X	17337	-0-	-27883	-0-	824	1	13658	2	N	2561	2562	1		61
						38	4	2817	9						
03	50065 X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT				61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DARK STAR		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		60840 X	3612	-0-	-57228	-0-	567 1	1945 2	N		488	504 1				19
05		62868 X	3642	-0-	-59226	-0-	563 4	537 9	N		609	608 1				20
06		60840 X	3170	-0-	-57670	-0-	576 1	2396 2	N		582	580 1				22
07		62868 X	2998	-0-	-59870	-0-	670 9	640 9	N		550	543 1				29
08		62868 X	2658	-0-	-60210	-0-	461 1	2068 2	N		437	452 1				14
09		60840 X	2396	-0-	-58444	-0-	1 4	481 9	N		453	436 1				31
10		62868 X	2698	-0-	-60170	-0-	2 1	1895 2	N		710	662 1				79
11		60840 X	2467	-0-	-58373	-0-	1 4	498 9	N		668	689 1				58
12		62868 X	2592	-0-	-60276	-0-	1917 2	781 9	N		883	844 1				97
01		62868 X	2146	-0-	-60722	-0-	1732 2	735 9	N		489	551 1				35
02		56784 X	2098	-0-	-54686	-0-	1621 2	971 9	N		624	584 1	65 8			75
03		62868 X	NO RPT	-0-	-62868	-0-	1607 2	1 4	N		NO RPT					75
							538 9									
							1411 2	1 4	N							
							686 9									

NO MANS LAND B		WELL #:		2H	RRCID -> 299174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. SMITH CC		945936		WELL #:		1H	RRCID -> 263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450
10	961 N	146	-0-	-815	-0-	24 1	85 2	Y		34	62 1		43
11	840 N	45	-0-	-795	-0-	37 9	29 2	Y		5	35 1		13
12	868 N	28	-0-	-840	-0-	10 1	19 2	Y		3	7 1		9
01	155 N	29	-0-	-126	-0-	6 9	16 2	Y		8	12 1		5
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6 1	40 2	Y		2	3 1		4
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	3 9	1436 2	Y		71	48 1		27
						4 1							
						9 9							
						9 1							
						2 9							
						354 1							
						78 9							

SMITH CC		WELL #:		2H	RRCID -> 263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150		
10	744 N	502	-0-	-242	-0-	89 1	312 2	Y		92	209 1		180
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	101 9	354 2	Y		227	243 1		164
12	806 N	537	-0-	-269	-0-	123 1	254 2	Y		184	130 1		218
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	250 9	331 2	Y		230	254 1		194
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	81 1	509 2	Y		247	149 1		292
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	202 9	352 2	Y		249	402 1		139
						84 1							
						253 9							
						112 1							
						272 9							
						87 1							
						274 9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	115 1	403 2	Y	129	84 1		96
						142 9						
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	126 1	363 2	Y	39	90 1		45
						43 9						
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	116 1	361 2	Y	127	52 1		120
						140 9						
01	651 N	359	-0-	-292	-0-	65 1	257 2	Y	34	103 1		51
						37 9						
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	121 1	551 2	Y	41	33 1		59
						45 9						
03	620 N	347	-0-	-273	-0-	57 1	231 2	Y	54	85 1		28
						59 9						

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

10	775 N	691	-0-	-84	-0-	149 1	521 2	Y	19			39
						21 9						
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	171 1	490 2	Y	13	24 1		28
						14 9						
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	153 1	476 2	Y	22	23 1		27
						24 9						
01	682 N	606	-0-	-76	-0-	119 1	466 2	Y	19	23 1		23
						21 9						
*02	644 N	600	-0-	-44	-0-	105 1	478 2	Y	15			38
						17 9						
03	651 N	509	-0-	-142	-0-	99 1	401 2	Y	8	19 1		27
						9 9						

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

10	868 N	806	-0-	-62	-0-	173 1	605 2	Y	25			143
						28 9						
11	810 N	781	-0-	-29	-0-	194 1	557 2	Y	27	93 1		77
						30 9						
12	837 N	742	-0-	-95	-0-	177 1	551 2	Y	13			90
						14 9						
01	806 N	690	-0-	-116	-0-	132 1	519 2	Y	35			125
						39 9						
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	146 1	665 2	Y	7			132
						8 9						
03	744 N	144	-0-	-600	-0-	27 1	110 2	Y	6	76 1		62
						7 9						

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

10	837 N	695	-0-	-142	-0-	150 1	523 2	Y	20			130
						22 9						
11	810 N	646	-0-	-164	-0-	160 1	460 2	Y	24	86 1		68
						26 9						
12	496 N	359	-0-	-137	-0-	85 1	263 2	Y	10			78
						11 9						
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	150 1	588 2	Y	27			105
						30 9						
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	132 1	599 2	Y	21			126
						23 9						
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	130 1	527 2	Y	65	102 1		89
						72 9						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	297 1	1038 2	Y	35			50
						39 9						
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	243 1	697 2	Y	21	29 1		42
						23 9						
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	317 1	987 2	Y	43	39 1		46
						47 9						
01	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	201 1	787 2	Y	40	43 1		43
						44 9						
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	265 1	1204 2	Y	40			83
						44 9						
03	1364 N	955	-0-	-409	-0-	185 1	752 2	Y	16	42 1		57
						18 9						

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	142 1	496 2	Y	23			45
						25 9						
11	930 N	671	-0-	-259	-0-	169 1	484 2	Y	16	27 1		34
						18 9						
12	868 N	817	-0-	-51	-0-	192 1	599 2	Y	24	27 1		31
						26 9						
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	122 1	478 2	Y	25	28 1		28
						28 9						
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	155 1	705 2	Y	26			54
						29 9						
03	806 N	587	-0-	-219	-0-	114 1	461 2	Y	11	28 1		37
						12 9						

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

10	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	262 1	916 2	Y	30			60
						33 9						
11	990 N	740	-0-	-250	-0-	185 1	531 2	Y	22	38 1		44
						24 9						
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	387 1	1205 2	Y	34	36 1		42
						37 9						
01	1209 N	1012	-0-	-197	-0-	198 1	779 2	Y	32	37 1		37
						35 9						
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	303 1	1376 2	Y	32			69
						35 9						
03	1550 N	1157	-0-	-393	-0-	226 1	917 2	Y	13	35 1		47
						14 9						

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	187 1	654 2	Y	53			94
						58 9						
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	164 1	471 2	Y	39	60 1		73
						43 9						
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	145 1	453 2	Y	46	55 1		64
						51 9						
01	899 N	636	-0-	-263	-0-	118 1	462 2	Y	51	57 1		58
						56 9						
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	132 1	600 2	Y	47			105
						52 9						
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	121 1	491 2	Y	24	54 1		75
						26 9						

OIL AND GAS DIVISION

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
-----											
EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476	
JOHNSON, B. K.											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON, B. K.		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
GILL, A. T.		305010		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A	
GILL, A. T.											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
GILL, A. T.		305010		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A	
GILL, A. T.											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
M-TEX INC.		518920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
GILL, A. T.		305010		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A	
GILL, A. T.											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698	
SHADD WILCOX											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A	
SCHLETZ											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
-----													
SCHLETZE		WELL #:		1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8397 -	8442
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
-----													
SCHLETZE		WELL #:		2	RRCID ->	118370	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8380 -	8400
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
-----													
SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 -	8460
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
-----													
ENCINAL (5800)				28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
M & M MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	044414	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	5783 -	5788
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	599	1	135	3	N	-0-	-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	424	1	11	3	N	-0-	-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	464	1	46	3	N	-0-	-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	318	1	178	3	N	-0-	-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	830	1	155	3	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A	
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	506	1	113	3	N	-0-	-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	706	1	19	3	N	-0-	-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	560	1	56	3	N	-0-	-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	292	1	162	3	N	-0-	-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	538	1	100	3	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BURKHOLDER 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VT TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	10
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	10
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
-----										
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495											
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-				-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-				-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-				-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-				-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-				-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT				-0-

FRED		WELL #:		3	RRCID ->	214616	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 3275 - 3278				
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-				-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-				-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT				-0-

FRED		WELL #:		2	RRCID ->	221385	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	5651	PERF. 5282 - 5290				
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-				-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
GLASSCOCK															
GLASSCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 2396 - 2466				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	144102	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	4322	PERF. 2781 - 2800				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	42 1	666 3	N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25 1	388 3	N	-0-			-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	16 1	248 3	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	271 3	N	-0-			-0-
03	341 N	79	-0-	-262	-0-	5 1	74 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	- 2497			
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 3	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 3	N	-0-			-0-
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	4 1	68 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	- 2484			
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	461 3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	264 3	N	-0-			-0-
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	10 1	156 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM				WELL #: 2026	RRCID -> 123221	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 2522	- 2568			
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24 1	383 3	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20 1	315 3	N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28 1	433 3	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 3	N	-0-			-0-
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	8 1	119 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM				WELL #: 7026	RRCID -> 123223	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2477	- 2545			
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1	322 3	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	305 3	N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	71 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM				WELL #: 1241	RRCID -> 124486	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4189	- 4313			
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	56 1	883 3	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29 1	447 3	N	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38 1	603 3	N	-0-			-0-
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	38 1	605 3	N	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	26 1	406 3	N	-0-			-0-
03	651 N	175	-0-	-476	-0-	10 1	165 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM				WELL #: 1442	RRCID -> 125828	COMPL. DATE 09/30/1987	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 4266	- 4464			
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-
01	217	N	196	-0-	-21	12	1	184	3	N	-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-
03	248	N	60	-0-	-188	4	1	56	3	N	-0-
-----											
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848		
10	11	N	11	-0-	-0-	11	3			N	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	5	3			N	-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-
-----											
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194		
10	407	N	407	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-
01	248	N	176	-0-	-72	11	1	165	3	N	-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-
03	155	N	74	-0-	-81	4	1	70	3	N	-0-
-----											
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
10	139	N	139	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-
03	217	N	24	-0-	-193	2	1	22	3	N	-0-
-----											
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
10	145	N	145	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-
03	186	N	63	-0-	-123	3	1	60	3	N	-0-
-----											
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
10	335	N	335	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	41	1	640	3	N	-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	69	1	1082	3	N	-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	62	1	964	3	N	-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	46	1	718	3	N	-0-
03	527	N	361	-0-	-166	22	1	339	3	N	-0-
-----											
EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
10	229	N	229	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	40	1	619	3	N	-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-
02	224	N	201	-0-	-23	12	1	189	3	N	-0-
03	496	N	229	-0-	-267	14	1	215	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-
-----											
STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729			
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	3	N	-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	3	N	-0-
12	3100 N	3125	-0-	25	25	187	1	2938	3	N	-0-
01	2631 N	2606	-0-	-25	-0-	156	1	2450	3	N	-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	112	1	1752	3	N	-0-
03	2077 X	836	-0-	-1241	-0-	50	1	786	3	N	-0-
-----											
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681			
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	3	N	-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	994	3	N	-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-
03	899 N	362	-0-	-537	-0-	22	1	340	3	N	-0-
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540			
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 1									
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
-----											
EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2		N	-0-		-0-
-----												
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234				
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
-----												
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556				
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610				
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
-----												
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142										
POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
POWERS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
-----																
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737	501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917												
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	1	RRCID ->	246668	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	3000 - 4000			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	0 K	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			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																
FAIRFIELD (1100)				30007	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR						
JOHNSON, J. R.				436750												
ROEGLIN PACKING COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1227 - 1281			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																
FASHING (EAGLE FORD)				30379	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.				945936												
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	16	RRCID ->	250616	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	4212 - 4310			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
HICKS EXPLORATION, LLC			102036												
URBANCZYK GU 3			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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426		WELL #:		1 U RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550				
TOM "A" GU 3															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
-----															
TOM "A"			WELL #:		5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
URBANCZYK GU 1			WELL #:		2 U RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537						
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-			-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426							
URBANCZYK GU 2										WELL #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
10		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7543	3	41	9	Y	37			158		
11		7470 X	7199	-0-	-271	-0-	7168	3	31	9	Y	28			186		
12		7719 X	7324	-0-	-395	-0-	7321	3	3	9	Y	3			189		
01		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7841	3	46	9	Y	42	72	1	159		
02		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6743	3	124	9	Y	113			272		
03		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7708	3	69	9	Y	63	70	1	265		
URBANCZYK GU 3										WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TOM "A" GU 3										WELL #: 2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-		
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-		
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-		
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-		
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-		
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-		
URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TOM "A" GU 2										WELL #: 3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465	
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TOM "A" GU 4										WELL #: 3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
SCHUMANN "A"										WELL #: 5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		

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	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		1
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-		1
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-		1
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	Y	-0-		1
02	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3	Y	-0-		1
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	Y	-0-		1
-----											
TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340
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-
-----											
SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
-----											
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-



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 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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-

HOWELL, DAVID 406135  
 HENDERSON, GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996

VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
 SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

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

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97 2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	99	2 2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1755						Y	-0-					23
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1755						Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1755						Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	233	-0-	233	1988		233	2			Y	-0-					23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1988						Y	-0-					23
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1988						Y	NO RPT					23

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

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

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

10	12	N	7	-0-	-5	-0-		7	2			N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-		6	2			N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-		5	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-		2559	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					8
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	43	2	17	9	Y	15	17	1			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	101	2	28	9	Y	25	6	1			25
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21					46
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	5	33	1			18

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

10	1891 X	1461	-0-	-430	-0-	1461	2			Y	-0-					10
11	3450 X	2874	-0-	-576	-0-	2868	2	6	9	Y	5	11	1			4
12	3565 X	2348	-0-	-1217	-0-	2337	2	11	9	Y	10					14
01	3565 X	1718	-0-	-1847	-0-	1708	2	10	9	Y	9	15	1			8
02	2688 X	2116	-0-	-572	-0-	2108	2	8	9	Y	7					15
03	2976 X	2412	-0-	-564	-0-	2389	2	23	9	Y	21	12	1			24

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

10	2325 X	96	-0-	-2229	-0-	96	2			Y	-0-					22
11	3240 X	78	-0-	-3162	-0-	60	2	18	9	Y	16	27	1			11
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					11
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	532 X	84	-0-	-448	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		3R	RRCID ->	053094	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10542 - 10652		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 U	RRCID ->	088305	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10442 - 10472		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	091131	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10635 - 10709		
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-		1	
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-	
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10527 - 10588		
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-		58	
11	4080 X	3327	-0-	-753	-0-	3308	2	19 9	Y	17	54 1	21	
12	4712 X	3102	-0-	-1610	-0-	3066	2	36 9	Y	33		54	
01	4712 X	2521	-0-	-2191	-0-	2485	2	36 9	Y	33	59 1	28	
02	4256 X	2945	-0-	-1311	-0-	2920	2	25 9	Y	23		51	
03	3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3366	2	21 9	Y	19	41 1	29	
-----													
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10704 - 10756		
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-		45	
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	787	2	18 9	Y	16	44 1	17	
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1162	2	33 9	Y	30		47	
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1021	2	32 9	Y	29	51 1	25	
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1707	2	23 9	Y	21		46	
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15 9	Y	14	37 1	23	
-----													
KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2	RRCID ->	095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10590 - 10630		
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-		1	
11	810 X	72	-0-	-738	-0-	72	2		Y	-0-	1 1	-0-	
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-	
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-	
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-		-0-	
03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4573	2	33 9	Y	30	5 1	25	
-----													
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10616 - 10706		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

10	2046	X	1614	-0-	-432	-0-	1614	2			Y	-0-					34
11	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	2152	2	10	9	Y	9	31	1			12
12	2697	X	1922	-0-	-775	-0-	1901	2	21	9	Y	19					31
01	2697	X	1519	-0-	-1178	-0-	1498	2	21	9	Y	19	34	1			16
02	2016	X	1776	-0-	-240	-0-	1762	2	14	9	Y	13					29
03	2232	X	1922	-0-	-310	-0-	1905	2	17	9	Y	15	23	1			21

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					9
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	7	1			3
12	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					3
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	50	2	55	9	Y	50	33	1			17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

10	2046 X	1250	-0-	-796	-0-	1250	2				Y	-0-					32
11	3000 X	2250	-0-	-750	-0-	2233	2	17	9	Y	15	34	1				13
12	3100 X	2096	-0-	-1004	-0-	2065	2	31	9	Y	28						41
01	3100 X	1656	-0-	-1444	-0-	1626	2	30	9	Y	27	45	1				23
02	2128 X	1917	-0-	-211	-0-	1895	2	22	9	Y	20						43
03	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	2199	2	15	9	Y	14	34	1				23

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2				Y	-0-					53
11	3360 X	2546	-0-	-814	-0-	2527	2	19	9	Y	17	51	1				19
12	3534 X	2434	-0-	-1100	-0-	2394	2	40	9	Y	36						55
01	3534 X	1888	-0-	-1646	-0-	1852	2	36	9	Y	33	59	1				29
02	3192 X	2200	-0-	-992	-0-	2172	2	28	9	Y	25						54
03	2914 X	2793	-0-	-121	-0-	2768	2	25	9	Y	23	43	1				34

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	185508	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10598 - 10693				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				14
11	360 X	-0-	40	-320	-0-		40	2		Y	-0-	10	1		4
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				4
01	387 X	-0-	387	-0-	-0-		387	2		Y	-0-	4	1		-0-
02	2162 X	-0-	2162	-0-	-0-		2104	2	58	9	Y	53			53
03	1987 X	-0-	1987	-0-	-0-		1948	2	39	9	Y	35	51	1	37
-----															
KELLNER ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	186744	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10711 - 10800				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	195457	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10789 - 10855				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10548 - 10676				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10554 - 10716				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10524	- 10636
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2					112
11	4710 X	3516	-0-	-1194	-0-	3487	2	29	9	Y	26	38
12	4867 X	2642	-0-	-2225	-0-	2581	2	61	9	Y	55	93
01	4867 X	1996	-0-	-2871	-0-	1938	2	58	9	Y	53	45
02	4060 X	2566	-0-	-1494	-0-	2524	2	42	9	Y	38	83
03	3968 X	2862	-0-	-1106	-0-	2832	2	30	9	Y	27	44
-----												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10620	- 10696
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10644	- 10736
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10830	- 10900
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250	- 10564
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA																	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426																	
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A																	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741																	
10		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.	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
-----																	
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594																	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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																	
10		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7908	3	62	9	Y	56					230
11		8010 X	7583	-0-	-427	-0-	7537	3	46	9	Y	42					272
12		8277 X	7619	-0-	-658	-0-	7613	3	6	9	Y	5					277
01		8277 X	7968	-0-	-309	-0-	7902	3	66	9	Y	60	106	1			231
02		7476 X	7331	-0-	-145	-0-	7141	3	190	9	Y	173					404
03		7967 X	7811	-0-	-156	-0-	7710	3	101	9	Y	92	104	1			392

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426							
TOM "A" GU 4										WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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	
10		SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
-----																	
TOM "A" GU 2										WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
-----																	
URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499	
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-		6912			Y	-0-					-0-
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-		6912			Y	-0-					-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-		6912			Y	-0-					-0-
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-		6912			Y	-0-					-0-
02		SWR 10		-0-	-0-	-0-		6912			Y	-0-					-0-
03		SWR 10		-0-	-0-	-0-		6912			Y	-0-					-0-
-----																	
URBANCZYK GU 2										WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCHUMANN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA				
J & D LOGISTICS INC		427414									
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 10906	PERF. 6308	- 6560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 10963	PERF.10735	- 10750	
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10500	- 10772	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 144630	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10737	- 10820	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10805	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD		32372 080 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC		378641											
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350					
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KLM PETROLEUM CORP.		470557		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RDR TURNEY 194		WELL #: 3		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOLOCAV, LLC		506080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILL -68-		WELL #: 1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306							
WHEAT -108-		WELL #:		1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6385 - 6504
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-	-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-	-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-	-0-

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-

HILL -86-		WELL #:		1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-

HENRY PETROLEUM LLC				378641		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILL, FRANCIS -85-											
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-	-0-
11	270	N	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-
11	390	N	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-	-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-	-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WHEAT		WELL #: 3		RRCID -> 147394		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		911 N	911	-0-	-0-		911 2			N	-0-					-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300					N	-0-					-0-
12		1145 N	1145	-0-	-0-		1145 2			N	-0-					-0-
01		688 N	688	-0-	-0-		688 2			N	-0-					-0-
02		675 N	675	-0-	-0-		675 2			N	-0-					-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT					-0-
-----																
HILL, FRANCES -85-		WELL #: 2		RRCID -> 186261		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232								
10		1961 N	1961	-0-	-0-		1961 2			N	-0-					-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570					N	-0-					-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0-		1436 2			N	-0-					-0-
01		1219 N	1219	-0-	-0-		1219 2			N	-0-					-0-
02		886 N	886	-0-	-0-		886 2			N	-0-					-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651					N	NO RPT					-0-
-----																
WHEAT "108"		WELL #: 2		RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479								
10		1329 N	1329	-0-	-0-		1329 2			N	-0-					-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450					N	-0-					-0-
12		1529 N	1529	-0-	-0-		1529 2			N	-0-					-0-
01		1440 N	1440	-0-	-0-		1440 2			N	-0-					-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-		1222 2			N	-0-					-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
HILL, FRANCES -85-		WELL #: 2														
10		628 N	628	-0-	-0-		16 1	612 2	Y		-0-					1
11		425 N	425	-0-	-0-		12 1	413 2	Y		-0-					1
12		448 N	448	-0-	-0-		12 1	436 2	Y		-0-					1
01		601 N	601	-0-	-0-		17 1	584 2	Y		-0-					1
02		428 N	428	-0-	-0-		13 1	415 2	Y		-0-					1
03		434 N	386	-0-	-48		386 2		Y		-0-					1
-----																
COX -84-		WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
10		899 N	779	-0-	-120		20 1	759 2	Y		-0-					3
11		928 N	928	-0-	-0-		26 1	902 2	Y		-0-					3
12		781 N	781	-0-	-0-		22 1	759 2	Y		-0-					3
01		645 N	645	-0-	-0-		19 1	626 2	Y		-0-					3
02		868 N	658	-0-	-210		19 1	639 2	Y		-0-					3
03		810 N	810	-0-	-0-		810 2		Y		-0-					3
-----																
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A								
10		467 N	467	-0-	-0-		12 1	455 2	Y		-0-					-0-
11		396 N	396	-0-	-0-		11 1	385 2	Y		-0-					-0-
12		324 N	324	-0-	-0-		9 1	315 2	Y		-0-					-0-
01		358 N	358	-0-	-0-		10 1	348 2	Y		-0-					-0-
02		336 N	197	-0-	-139		6 1	191 2	Y		-0-					-0-
03		310 N	263	-0-	-47		263 2		Y		-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC			//CONT.// 433771												
TEXAS A & M -69-			WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972			TOTAL DEPTH 6812 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
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	37	1	1368	2	Y	-0-			21
11		1680 N	1406	-0-	-274	-0-	40	1	1366	2	Y	-0-			21
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	38	1	1310	2	Y	-0-			21
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	46	1	1539	2	Y	-0-			21
02		1316 N	1312	-0-	-4	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-			21
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	Y	-0-			21
-----															
TEXAS A & M -63-			WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412					
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	32	1	1198	2	Y	-0-			8
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-			8
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1	988	2	Y	-0-			8
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	Y	-0-			8
02		1176 N	966	-0-	-210	-0-	28	1	938	2	Y	-0-			8
03		1023 N	886	-0-	-137	-0-	1	1	885	2	Y	-0-			8
-----															
TEXAS A & M -69-			WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385					
10		3224 X	3103	-0-	-121	-0-	81	1	3022	2	Y	-0-			28
11		3120 X	2615	-0-	-505	-0-	74	1	2541	2	Y	-0-			28
12		3224 X	2183	-0-	-1041	-0-	61	1	2122	2	Y	-0-			28
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	95	1	3205	2	Y	-0-			28
02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	146	1	4813	2	Y	-0-			28
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	2	1	3230	2	Y	-0-			28
-----															
TEXAS A & M -69-			WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
10		1736 N	1201	-0-	-535	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-			14
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1844	2	Y	-0-			14
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	2	Y	-0-			14
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-			14
02		1624 N	1461	-0-	-163	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-			14
03		1426 N	1102	-0-	-324	-0-	1	1	1101	2	Y	-0-			14
-----															
COX, L. L. -70-			WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COX, L. L. -83-			WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
10		1612 N	1331	-0-	-281	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-			14
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	50	1	1704	2	Y	-0-			14
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	Y	-0-			14
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	46	1	1539	2	Y	-0-			14
02		1540 N	1377	-0-	-163	-0-	41	1	1336	2	Y	-0-			14
03		1271 N	934	-0-	-337	-0-	934	2			Y	-0-			14
-----															
EPPS-TEXAS A & M -47-			WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973			TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A					
10		868 N	708	-0-	-160	-0-	18	1	690	2	Y	-0-			5
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	26	1	905	2	Y	-0-			5
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	-0-			5
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	Y	-0-			5
02		868 N	748	-0-	-120	-0-	22	1	726	2	Y	-0-			5
03		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-			5



FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-	-0-
COX, L. L. -84-		WELL #: 6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-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-
TEXAS A&M "62"		WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475				
10	3565 X	3033	-0-	-532	-0-	79	1	2954	2	Y	-0-	28
11	3030 X	2869	-0-	-161	-0-	82	1	2787	2	Y	-0-	28
12	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	84	1	2942	2	Y	-0-	28
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	91	1	3073	2	Y	-0-	28
02	2744 X	2375	-0-	-369	-0-	70	1	2305	2	Y	-0-	28
03	3038 X	2518	-0-	-520	-0-	1	1	2517	2	Y	-0-	28
HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098				
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	Y	-0-	1
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	11	1	367	2	Y	-0-	1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-	1
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	-0-	1
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	8	1	257	2	Y	-0-	1
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-	1
TEXAS A & M "69"		WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382				
10	1612 X	1267	-0-	-345	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-	12
11	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	40	1	1366	2	Y	-0-	12
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	Y	-0-	12
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	-0-	12
02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-	32	1	1066	2	Y	-0-	12
03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1	1	1316	2	Y	-0-	12
LOLOCAV, LLC EPPS, HATTIE "D"		506080 WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
PETEX				659782								
HILL -68-		WELL #:		1 L		RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
03		868 N	497	-0-	-371	-0-	497 2		N	-0-		-0-
-----												
WHEAT -109-		WELL #:		1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-		-0-
-----												
HILL -86-		WELL #:		2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
CANYON RANCH				0901E								
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
03		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		
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
03		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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	32519 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A												
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-			-0-
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047												
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	Y	-0-			-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-												
32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS 378641 WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832												
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-			-0-
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	N	-0-			-0-
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"												
423832 WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS	
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771								
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	50 1	1867 2	Y	-0-	13	
11		1710 N	1672	-0-	-38	-0-	48 1	1624 2	Y	-0-	13	
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	44 1	1551 2	Y	-0-	13	
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	63 1	2115 2	Y	-0-	13	
02		1540 N	1401	-0-	-139	-0-	41 1	1360 2	Y	-0-	13	
03		1581 N	1157	-0-	-424	-0-	1 1	1156 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	
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	77 1	840 3	N	-0-	-0-	
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	17 1	192 3	N	-0-	-0-	
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	160 1	490 3	N	-0-	-0-	
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	59 1	592 3	N	-0-	-0-	
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	48 1	514 3	N	-0-	-0-	
03		527 N	425	-0-	-102	-0-	44 1	381 3	N	-0-	-0-	
-----												
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200	
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-	
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	N	-0-	-0-	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-	
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-	
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-	
-----												
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
TURNERY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730	
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6594 - 6635	
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	53 1	155 3	N	-0-	-0-	
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	23 1	244 3	N	-0-	-0-	
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	23 1	246 3	N	-0-	-0-	
*03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	34 1	1 3	N	-0-	-0-	
							314 5					
-----												
UNIVERSITY LANDS 64		WELL #:		1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6664 - 6714	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	1743 3		N	-0-			40
11	1950 X	369	-0-	-1581	-0-	369 3		N	-0-			40
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	732 1	2151 3	N	-0-			40
01	3100 N	3198	-0-	98	98	272 1	2926 3	N	-0-			40
02	2645 N	2547	-0-	-98	-0-	219 1	2328 3	N	-0-			40
03	2883 N	1585	-0-	-1298	-0-	155 1	1430 5	N	-0-			40
-----												
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069				
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	273 1	800 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	678	-0-	-376	-0-	58 1	620 3	N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	44 1	471 3	N	-0-			-0-
03	1054 N	438	-0-	-616	-0-	43 3	395 5	N	-0-			-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915				
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			37
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	107 3		N	-0-			37
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	192 1	562 3	N	-0-			37
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	69 1	744 3	N	-0-			37
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			37
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			37
-----												
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086				
10	2170 X	1889	-0-	-281	-0-	1889 3		N	-0-			40
11	2100 X	383	-0-	-1717	-0-	383 3		N	-0-			40
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	677 1	1988 3	N	-0-			40
01	3100 N	3367	-0-	267	267	286 1	3081 3	N	-0-			40
02	2800 N	2595	-0-	-205	62	223 1	2372 3	N	-0-			40
03	2666 N	1728	-0-	-938	-0-	169 1	1559 3	N	-0-			40
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102				
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003				
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			20
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	61 1	653 3	N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133									
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094			
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
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
-----											
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876			
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	204	1	601 3	N	-0-	-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829 3	N	-0-	-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667 3	N	-0-	-0-
03	806 N	506	-0-	-300	-0-	50	1	456 3	N	-0-	-0-
-----											
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020			
10	4371 X	3627	-0-	-744	-0-	3627	3	N	-0-	-0-	39
11	4230 X	721	-0-	-3509	-0-	721	3	N	-0-	-0-	39
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	1416	1	4157 3	N	-0-	39
01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	507	1	5459 3	N	-0-	39
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	363	1	3871 3	N	-0-	39
03	5053 X	3019	-0-	-2034	-0-	284	1	2611 3	N	113	152
-----											
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160			
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	370	1	1085 3	N	-0-	-0-
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	139	1	1493 3	N	-0-	-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	100	1	1069 3	N	-0-	-0-
03	1178 N	810	-0-	-368	-0-	79	1	731 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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

-----												
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
-----												
GATES CATARINA		34200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 076695		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5124 - 5142		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 7685 - 7715		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037										
CMAJDALKA 62		WELL #: 1		RRCID -> 232692		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 8616 - 8766		
10	3379 X	1256	-0-	-2123	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
11	3270 X	2687	-0-	-583	-0-	2687	3	N	-0-			-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3	N	-0-			-0-
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3	N	-0-			-0-
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8646 - 8796		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037  
 BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

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

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

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

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

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



GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHAW		WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)		35627 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		712930											
GREER, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 171045		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-			-0-
12	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	511	1	8006	2	N	-0-		-0-
01	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	357	1	5596	2	N	-0-		-0-
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	196	1	3061	2	N	-0-		-0-
03	4650 X	2203	-0-	-2447	-0-	132	1	2071	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		36644 330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #: 2		RRCID -> 082923		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 074318		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
STS MCJUNKIN "G"		WELL #: 1		RRCID -> 165528		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
WALKER, W. T., JR.		892795								
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6724 - 6776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850								
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057 PERF. 1156 - 1170	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710								
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 6622 - 6629	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

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

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

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 ARRCO OPERATING, LLC 033103  
 HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
03	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 AGERON ENERGY, LLC 008625  
 SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	54281 X	44851	-0-	-9430	-0-	733	1	44118	2	N	-0-					-0-
11	50670 X	39281	-0-	-11389	-0-	2564	1	36717	2	N	-0-					-0-
12	52359 X	36855	-0-	-15504	-0-	1805	1	35050	2	N	-0-					-0-
01	52359 X	33762	-0-	-18597	-0-	1667	1	32095	2	N	-0-					-0-
02	41608 X	30034	-0-	-11574	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
03	44857 X	32007	-0-	-12850	-0-	211	1	31796	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	22017 X	22017	-0-	-0-	-0-	360	1	21657	2	N	-0-					-0-
11	26724 X	26724	-0-	-0-	-0-	1744	1	24980	2	N	-0-					-0-
12	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	1289	1	25032	2	N	-0-					-0-
01	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1133	1	21810	2	N	-0-					-0-
02	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	21414	2			N	-0-					-0-
03	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	155	1	23442	2	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	48794 X	40363	-0-	-8431	-0-	659	1	39704	2	N	-0-					-0-
11	44940 X	40620	-0-	-4320	-0-	2652	1	37968	2	N	-0-					-0-
12	44361 X	41341	-0-	-3020	-0-	2024	1	39317	2	N	-0-					-0-
01	42811 X	39972	-0-	-2839	-0-	1974	1	37998	2	N	-0-					-0-
02	37912 X	35438	-0-	-2474	-0-	35438	2			N	-0-					-0-
03	41974 X	37862	-0-	-4112	-0-	249	1	37613	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625										
AI SAN ROMAN		WELL #: 201H		RRCID -> 294287		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583				
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	78647 X	58386	-0-	-20261	-0-	58386 2		N	-0-			-0-
11	71730 X	53509	-0-	-18221	-0-	53509 2		N	-0-			-0-
12	70153 X	50200	-0-	-19953	-0-	50200 2		N	-0-			-0-
01	65720 X	52394	-0-	-13326	-0-	3184 1	49210 2	N	-0-			-0-
02	55832 X	40959	-0-	-14873	-0-	2062 1	38897 2	N	-0-			-0-
03	58373 X	37908	-0-	-20465	-0-	639 1	37269 2	N	-0-			-0-
-----												
AI SAN ROMAN		WELL #: 202H		RRCID -> 294289		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976				
10	132401 X	102649	-0-	-29752	-0-	102649 2		N	-0-			-0-
11	122790 X	92124	-0-	-30666	-0-	92124 2		N	-0-			-0-
12	119474 X	79933	-0-	-39541	-0-	79933 2		N	-0-			-0-
01	113057 X	73428	-0-	-39629	-0-	4463 1	68965 2	N	-0-			-0-
02	97104 X	58713	-0-	-38391	-0-	2956 1	55757 2	N	-0-			-0-
03	102641 X	76498	-0-	-26143	-0-	1290 1	75208 2	N	-0-			-0-
-----												
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		RRCID -> 295063		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STS SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED										02/24/2025		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2025																

MARTIN J. C., 1850		WELL #: 1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450								
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	12	1	718	3	N	25					78
11	1110 X	616	-0-	-494	-0-	28	9	606	3	N	-0-					78
12	1147 X	698	-0-	-449	-0-	10	1	622	3	N	55	55	1			78
01	1147 X	76	-0-	-1071	-0-	5	4	61	9	N	-0-					78
02	672 X	180	-0-	-492	-0-	1	1	51	3	N	-0-					78
03	852 X	852	-0-	-0-	-0-	24	4	3	1	N	-0-					78
						8	1	455	3	N	-0-					78
						389	4									

STS		WELL #: 3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STS-A		WELL #: 1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302								
10	3596 X	3096	-0-	-500	-0-	51	1	3045	3	N	-0-					-0-
11	3480 X	3154	-0-	-326	-0-	50	1	3104	3	N	-0-					-0-
12	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	58	1	3433	3	N	-0-					-0-
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	95	1	5565	3	N	-0-					-0-
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1	4	76	1	N	-0-					-0-
03	3503 X	3377	-0-	-126	-0-	58	1	3319	3	N	-0-					-0-

STS		WELL #: 2H		RRCID -> 254322		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569								
10	3007 X	819	-0-	-2188	-0-	13	1	785	3	N	-0-	45	1			57
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	21	4			N	-0-					57
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					57
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					57
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					57
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408							
CAROLINE PIELOP			WELL #:		3H	RRCID ->	254442	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11497 - 15867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		7905 X	7039	-0-	-866	-0-	115 1	6907 3	Y	12	8 1	53
							4 4	13 9				
11		7650 X	6421	-0-	-1229	-0-	102 1	6300 3	Y	17		70
							19 9					
12		7905 X	7315	-0-	-590	-0-	121 1	7187 3	Y	6	16 0	9 1
							7 9					
01		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	183 1	10655 3	Y	14	19 1	46
							2 4	15 9				
02		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	156 1	9017 3	Y	31		77
							34 9					
03		7316 X	6578	-0-	-738	-0-	114 1	6464 3	Y	-0-		77
-----												
CAROLINE PIELOP			WELL #:		4H	RRCID ->	254447	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17409	PERF.11721 - 17309
-----												
10		13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	218 1	13079 3	Y	12	9 1	57
							4 4	13 9				
11		14160 X	12375	-0-	-1785	-0-	198 1	12158 3	Y	17		74
							19 9					
12		14632 X	14465	-0-	-167	-0-	240 1	14217 3	Y	7	17 0	10 1
							8 9					
01		15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	261 1	15251 3	Y	14	20 1	48
							3 4	15 9				
02		12012 X	11114	-0-	-898	-0-	191 1	10889 3	Y	31		79
							34 9					
03		14477 X	12818	-0-	-1659	-0-	224 1	12594 3	Y	-0-		79
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 2			WELL #:		2H	RRCID ->	254449	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11184 - 15080
-----												
10		5890 X	5067	-0-	-823	-0-	82 1	4941 3	N	31	93 1	63
							10 4	34 9				
11		5700 X	5607	-0-	-93	-0-	87 1	5356 3	N	149	66 1	146
							164 9					
12		5518 X	5326	-0-	-192	-0-	87 1	5171 3	N	62	60 1	148
							68 9					
01		5518 X	4781	-0-	-737	-0-	81 1	4699 3	N	-0-	75 1	73
							1 4					
02		5236 X	3868	-0-	-1368	-0-	67 1	3750 3	N	46	103 1	16
							51 9					
03		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	111 1	6279 3	N	-0-		16
-----												
STS			WELL #:		4H	RRCID ->	254479	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11437	PERF.11398 - 15921
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	46	1	2767	3	N	412	425	1		30
						107	4	453	9						
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	44	1	2741	3	N	409	279	1		160
						450	9								
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	48	1	2831	3	N	431	82	0	421 1	88
						474	9								
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	47	1	2784	3	N	382	425	1		45
						420	9								
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	43	1	2461	3	N	422	149	0	283 1	35
						464	9								
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	51	1	2898	3	N	418	149	0	236 1	68
						99	4	460	9						
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
10	2542 N	1821	-0-	-721	-0-	777	1	737	3	N	276	231	1		257
						3	4	304	9						
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	690	1	1237	3	N	223	220	1		260
						4	4	245	9						
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	727	1	1663	3	N	110	187	1		183
						5	4	121	9						
01	3100 N	3774	-0-	674	674	723	1	2808	3	N	215	203	1		195
						6	4	237	9						
02	2800 N	2441	-0-	-359	315	435	1	1745	3	N	228	321	1		102
						10	4	251	9						
03	2511 N	1871	-0-	-640	-0-	32	1	1592	3	N	222	152	1		172
						3	4	244	9						
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
10	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	73	1	4395	3	Y	182	188	1		41
						210	4	200	9						
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	110	1	6796	3	Y	249	240	1		50
						274	9								
12	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	144	1	8459	3	Y	266	300	1		16
						293	9								
01	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	95	1	5637	3	Y	148	108	1		56
						1	4	163	9						
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	67	1	3778	3	Y	263	294	1		25
						289	9								
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	Y	200	161	1		64
						220	9								
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997															
10	19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	327	1	19652	3	N	14	79	1		58
						4	4	15	9						
11	19170 X	14842	-0-	-4328	-0-	234	1	14593	3	N	14				72
						15	9								
12	19809 X	16571	-0-	-3238	-0-	273	1	16269	3	N	26				98
						29	9								
01	19809 X	16887	-0-	-2922	-0-	284	1	16578	3	N	21	54	1		65
						2	4	23	9						
02	17892 X	15992	-0-	-1900	-0-	277	1	15669	3	N	42				107
						46	9								
03	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	374	1	21173	3	N	88				195
						26	4	97	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LOWE		WELL #:		1H	RRCID -> 257538	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 12612	PERF.12427 - 18195				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1457 X	991	-0-	-466	-0-	14 1	852 3	N 114	85 1	62		
11	1410 X	1203	-0-	-207	-0-	125 9	18 1	1111 3	N 67	51 1	78	
12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	74 9	25 1	1466 3	N -0-	10 0	60 1	8
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	46 1	46 1	2703 3	N 165	113 1		60
02	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	182 9	26 1	1494 3	N 43			103
03	1488 X	1486	-0-	-2	-0-	47 9	26 1	1459 3	N 1	87 1		17
						1 9						

  

LOWE		WELL #:		3H	RRCID -> 257679	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 12499	PERF.12522 - 17468		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		67
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		67

  

BROWN-TRUSTS		WELL #:		2H	RRCID -> 257681	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11411 - 16604				
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	56 1	3374 3	Y 168	174 1	38		
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	46 4	185 9	56 1	3455 3	Y 152	160 1	30
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	167 9	54 1	3237 3	Y 123	146 1		7
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	135 9	53 1	3135 3	Y 148	99 1		56
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	163 9	48 1	2733 3	Y 230	264 1		22
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	253 9	57 1	3229 3	Y 165	134 1		53
						47 4	182 9					

  

BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		2H	RRCID -> 258106	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 11895	PERF.12068 - 17730		
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	139 1	8386 3	N -0-		22
11	9030 X	7758	-0-	-1272	-0-	124 1	7634 3	N -0-		22
12	9331 X	7964	-0-	-1367	-0-	132 1	7832 3	N -0-		22
01	9331 X	7871	-0-	-1460	-0-	131 1	7739 3	N -0-		22
02	7952 X	6718	-0-	-1234	-0-	1 4	116 1	6602 3	N -0-	22
03	8525 X	7527	-0-	-998	-0-	130 1	7397 3	N -0-		22

  

BELLOWS-MEUTH		WELL #:		1H	RRCID -> 258203	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 11008	PERF.10928 - 15887				
10	6169 X	5865	-0-	-304	-0-	96 1	5769 3	N -0-		210		
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	104 1	6408 3	N -0-	21 1	189		
12	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	106 1	6259 3	N 104	153 1	140		
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	114 9	106 1	6255 3	N 32	20 1	152	
02	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	5 4	35 9	127 1	7423 3	N -0-	15 1	137
03	6727 X	6258	-0-	-469	-0-	109 1	6149 3	N -0-		137		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS		WELL #:		6H	RRCID -> 258270	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH 11106	PERF.11138	- 17081		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5 1	306 3	N	2		127
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 9	57 3	N	27	47 1	107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N	18		125
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	30 9		N	15		140
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	77 3	N	15		155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9		N	-0-		155
BROWN-TRUSTS 3H		WELL #:		3H	RRCID -> 258271	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 10998	PERF.11362	- 17615		
10	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	205 1	12357 3	N	437	374 1	208
11	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	117 4	481 9	N	309	340 1	177
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	194 1	11955 3	N	-0-		177
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	340 9	772 3	N	-0-		177
02	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	23 3		N	45	134 1	88
03	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	14 1	6254 3	N	326	147 1	267
STS		WELL #:		8H	RRCID -> 258421	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH 10699	PERF.11044	- 17814		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122	122 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOWE		WELL #:		2H	RRCID -> 258750	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12239	PERF.12141	- 16725		
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	29 1	1737 3	N	211	161 1	168
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	14 4	232 9	N	212	182 1	198
12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	27 1	1693 3	N	228	55 0	180 1
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	13 4	233 9	N	358	306 1	243
02	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	34 1	2009 3	N	160	203 1	200
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	12 4	251 9	N	164	178 0	5 1
BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		1H	RRCID -> 258900	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11664	PERF.11666	- 17637		
10	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	138 1	8279 3	N	-0-		28
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	131 1	8144 3	N	-0-		28
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	59 1	3445 3	N	-0-		28
01	806 X	671	-0-	-135	-0-	10 1	591 3	N	-0-		28
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-		28
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	25 1	1483 3	N	-0-		28
						66 1	3769 3	N	-0-		28

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
JC MARTIN			WELL #: 3H		RRCID -> 259550			COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	56 1	3379 3	N	113	132 1		13
							101 4	124 9					
11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	72 1	4472 3	N	4			17
							73 4	4 9					
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	55 1	3277 3	N	-0-			17
							61 4						
01		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	73 1	4322 3	N	1			18
							122 4	1 9					
02		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	74 1	4235 3	N	62	70 1		10
							120 4	68 9					
03		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	84 1	4736 3	N	2			12
							86 4	2 9					
-----													
WOODWARD G.U.			WELL #: 1H		RRCID -> 260065			COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217		
10		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	77 1	4637 3	N	135	140 1		15
							46 4	149 9					
11		1020 X	615	-0-	-405	-0-	9 1	565 3	N	37			52
							41 9						
12		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	5			57
01		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	81 1	4806 3	N	106	81 1		82
							7 4	117 9					
02		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	30 1	1686 3	N	-0-			82
03		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	38 1	2163 3	N	129	76 1		135
							34 4	142 9					
-----													
STS-A			WELL #: 4H		RRCID -> 260176			COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911		
10		7130 X	6596	-0-	-534	-0-	108 1	6487 3	N	-0-			110
							1 4						
11		6840 X	5429	-0-	-1411	-0-	87 1	5340 3	N	-0-			110
							2 4						
12		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-			110
01		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-			110
02		6020 X	2276	-0-	-3744	-0-	37 1	2239 3	N	-0-			110
03		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	165 1	9382 3	N	-0-			110
-----													
DONNELL A			WELL #: 6H		RRCID -> 260177			COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147		
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	10 1	609 3	N	222	256 1		87
							244 9						
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	N	262	227 1		122
							288 9						
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	5 1	312 3	N	441	291 0	185 1	87
							485 9						
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	12 1	742 3	N	315	285 1		117
							347 9						
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	5 1	298 3	N	248	240 1		125
							273 9						
03		806 N	318	-0-	-488	-0-	5 1	279 3	N	31	83 1		73
							34 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343												
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		5549 X	4186	-0-	-1363	-0-	70 1	4116 3	N	-0-		-0-
11		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	94 1	5825 3	N	-0-		-0-
12		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	99 1	5866 3	N	-0-		-0-
01		5115 X	4816	-0-	-299	-0-	80 1	4735 3	N	-0-		-0-
							1 4					
02		5516 X	5357	-0-	-159	-0-	92 1	5265 3	N	-0-		-0-
03		6107 X	5609	-0-	-498	-0-	97 1	5512 3	N	-0-		-0-
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491												
10		24242 X	20648	-0-	-3594	-0-	331 1	19936 3	N	346	289 1	162
							381 9					
11		22260 X	19727	-0-	-2533	-0-	309 1	19074 3	N	313	332 1	143
							344 9					
12		23002 X	20304	-0-	-2698	-0-	330 1	19590 3	N	349	400 1	92
							384 9					
01		22289 X	18078	-0-	-4211	-0-	296 1	17436 3	N	312	239 1	165
							3 4	343 9				
02		19180 X	18283	-0-	-897	-0-	308 1	17625 3	N	318	311 1	172
							350 9					
03		20646 X	18578	-0-	-2068	-0-	316 1	17931 3	N	238	238 1	172
							69 4	262 9				
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181												
10		4061 X	2239	-0-	-1822	-0-	36 1	2189 3	N	-0-		-0-
							14 4					
11		3930 X	3455	-0-	-475	-0-	54 1	3296 3	N	95	95 1	-0-
							105 9					
12		4061 X	3952	-0-	-109	-0-	63 1	3792 3	N	70	70 1	-0-
							20 4	77 9				
01		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	139 1	8242 3	N	80	80 1	-0-
							1 4	88 9				
02		3668 X	2807	-0-	-861	-0-	47 1	2614 3	N	133	133 1	-0-
							146 9					
03		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	77 1	4356 3	N	-0-		-0-
-----												
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
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
-----												
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828												
10		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	213 1	12799 3	N	67	77 1	120
							22 4	74 9				
11		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	187 1	11580 3	N	103	70 1	153
							113 9					
12		12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	198 1	11745 3	N	79	120 1	112
							87 9					
01		11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	194 1	11461 3	N	15		127
							6 4	17 9				
02		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	217 1	12579 3	N	41	56 1	112
							45 9					
03		11315 X	10712	-0-	-603	-0-	182 1	10323 3	N	101	98 1	115
							96 4	111 9				

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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6696 X	5436	-0-	-1260	-0-	89	1 5347 3	N	-0-			50
11	6480 X	5151	-0-	-1329	-0-	82	1 5069 3	N	-0-			50
12	6696 X	4109	-0-	-2587	-0-	68	1 4041 3	N	-0-			50
01	6696 X	5540	-0-	-1156	-0-	92	1 5420 3	N	-0-			50
						28	4					
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	96	1 5459 3	N	-0-			50
03	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	115	1 6554 3	N	68	66	1	52
						16	4 75 9					

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

10	2821 X	2138	-0-	-683	-0-	35	1 2093 3	N	7			127
						2	4 8 9					
11	2730 X	2086	-0-	-644	-0-	33	1 2053 3	N	-0-			127
12	2759 X	590	-0-	-2169	-0-	10	1 580 3	N	-0-			127
01	2759 X	1512	-0-	-1247	-0-	25	1 1472 3	N	11			138
						3	4 12 9					
02	1960 X	1571	-0-	-389	-0-	27	1 1531 3	N	12			150
						13	9					
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	49	1 2772 3	N	-0-			150

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	12	1 702 3	N	287	279	1	140
						316	9					
11	1170 N	846	-0-	-324	-0-	10	1 599 3	N	215	180	1	175
						237	9					
12	1178 N	981	-0-	-197	-0-	11	1 653 3	N	288	256	1	207
						317	9					
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	12	1 681 3	N	276	296	1	187
						304	9					
02	784 N	474	-0-	-310	-0-	3	1 156 3	N	286	321	1	152
						315	9					
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	19	1 1046 3	N	173	183	0	142
						190	9					

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

10	8122 X	7636	-0-	-486	-0-	125	1 7511 3	N	-0-			48
11	7860 X	7599	-0-	-261	-0-	121	1 7478 3	N	-0-			48
12	8122 X	7603	-0-	-519	-0-	125	1 7445 3	N	30			78
						33	9					
01	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	146	1 8609 3	N	7			85
						1	4 8 9					
02	7084 X	5915	-0-	-1169	-0-	102	1 5802 3	N	10	28	1	67
						11	9					
03	7843 X	7077	-0-	-766	-0-	121	1 6883 3	N	66	70	1	63
						73	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS		WELL #: 11H		RRCID -> 260601		COMPL. DATE 05/15/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1116 N	914	-0-	-202	-0-	13 1	797 3	Y	65	31 1	76
						32 4	72 9				
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	16 1	1017 3	Y	50	69 1	57
						55 9					
12	1023 N	989	-0-	-34	-0-	16 1	952 3	Y	10	6 1	61
						10 4	11 9				
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	14 1	835 3	Y	86	125 1	22
						95 9					
02	1008 N	909	-0-	-99	-0-	14 1	790 3	Y	95	76 1	41
						105 9					
03	992 N	609	-0-	-383	-0-	10 1	570 3	Y	21	17 1	45
						6 4	23 9				

STS B		WELL #: 8H		RRCID -> 260603		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531		
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	71 1	442 3	N	211	150 1	118
						232 9					
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	62 1	460 3	N	211	266 1	63
						1 4	232 9				
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	116 1	23 3	N	166	147 1	82
						73 4	183 9				
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	132 1	31 3	N	159	111 1	130
						27 4	175 9				
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	72 1	378 3	N	182	249 1	63
						26 4	200 9				
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	19 1	3 3	N	93	128 1	28
						102 9					

STS		WELL #: 13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754		
10	14B2 EXT	134	-0-	134	134	2 1	115 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-		-0-
01	134 X	-0-	-0-	-134	-0-			Y	253	104 1	149
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7 1	143
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	35 1	108

DONNELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 260797		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544		
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	13 1	775 3	N	194	237 1	162
						45 4	213 9				
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	9 1	520 3	N	331	390 1	103
						364 9					
12	806 N	129	-0-	-677	-0-	1 1	78 3	N	45	111 1	37
						50 9					
01	806 N	62	-0-	-744	-0-	2 3	9 4	N	46		83
						51 9					
02	728 N	148	-0-	-580	-0-	2 1	139 3	N	6	49 1	40
						7 9					
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	3 3	17 9	N	15		55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5983 X	5313	-0-	-670	-0-	85	1	5092	3	Y	107	112	1	49
							18	4	118	9					
11		5790 X	4940	-0-	-850	-0-	77	1	4733	3	Y	118	118	1	49
							130	9							
12		5766 X	4367	-0-	-1399	-0-	69	1	4147	3	Y	126	129	1	46
							12	4	139	9					
01		5766 X	5370	-0-	-396	-0-	87	1	5146	3	Y	124	152	1	18
							1	4	136	9					
02		5040 X	3977	-0-	-1063	-0-	66	1	3806	3	Y	95			113
							105	9							
03		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	94	1	5313	3	Y	80	173	1	20
							88	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330															
10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	61	1	3699	3	Y	73	77	1	33
							80	9							
11		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	59	1	3637	3	Y	85	83	1	35
							94	9							
12		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	72	1	4235	3	Y	120	111	1	44
							132	9							
01		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	71	1	4185	3	Y	124	150	1	18
							1	4	136	9					
02		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	42	1	2407	3	Y	95			113
							105	9							
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	73	1	4140	3	Y	58	156	1	15
							64	9							
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113															
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	3	N	-0-			230
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			230
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	N	-0-			230
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-			230
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	-0-			230
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	3	N	-0-			230
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078															
10		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	154	1	9240	3	N	46	71	1	92
							51	9							
11		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	142	1	8796	3	N	51			143
							56	9							
12		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	153	1	9071	3	N	59	137	1	65
							65	9							
01		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	181	1	10656	3	N	-0-			65
							2	4							
02		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	156	1	9029	3	N	83			148
							91	9							
03		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	157	1	8890	3	N	12	88	1	72
							13	9							
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			57
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	68	1	46
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
10		1798 N	1717	-0-	-81	-0-	28	1	1689	3	N	28
11		1680 N	1556	-0-	-124	-0-	25	1	1531	3	N	28
12		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	27	1	1601	3	N	28
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	34	1	1998	3	N	28
02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	N	28
03		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	28	1	1604	3	N	28
-----												
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
-----												
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050												
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	21	1	1242	3	N	33
							311	9				
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	7	1	466	3	N	35
							173	9				
12		186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	35
01		186 N	26	-0-	-160	-0-	6	3	20	9	N	53
02		168 N	20	-0-	-148	-0-	20	3			N	53
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	N	53
							14	4				
-----												
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321												
10		2170 N	1792	-0-	-378	-0-	30	1	1762	3	N	-0-
11		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	35	1	2151	3	N	-0-
12		2170 N	657	-0-	-1513	-0-	11	1	646	3	N	-0-
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	44	1	2577	3	N	-0-
02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	N	-0-
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	41	1	2337	3	N	-0-
-----												
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951												
10		1023 N	957	-0-	-66	-0-	612	1	100	3	N	157
							245	9				
11		1080 N	759	-0-	-321	-0-	425	1	88	3	N	221
							246	9				
12		1147 N	577	-0-	-570	-0-	467	1	51	3	N	161
							59	9				
01		961 N	642	-0-	-319	-0-	459	1	18	3	N	130
							165	9				
02		700 N	548	-0-	-152	-0-	348	1	58	3	N	142
							142	9				
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	583	1	184	9	N	168



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	3618	-0-	-660	-0-	59 1	3515 3	N	40	26 1			107
						44 9							
11	4140 X	3292	-0-	-848	-0-	52 1	3206 3	N	31				138
						34 9							
12	3937 X	3218	-0-	-719	-0-	52 1	3109 3	N	52	81 1			109
						57 9							
01	3627 X	2823	-0-	-804	-0-	46 1	2733 3	N	40	66 1			83
						44 9							
02	3276 X	2844	-0-	-432	-0-	48 1	2741 3	N	50				133
						55 9							
03	3627 X	3073	-0-	-554	-0-	53 1	3009 3	N	10				143
						11 9							
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384													
10	9021 X	8506	-0-	-515	-0-	137 1	8219 3	N	124	102 1			67
						14 4	136 9						
11	8730 X	8184	-0-	-546	-0-	128 1	7914 3	N	129	136 1			60
						142 9							
12	9021 X	8635	-0-	-386	-0-	143 1	8492 3	N	-0-				60
01	8959 X	8466	-0-	-493	-0-	136 1	8073 3	N	233	248 1			45
						1 4	256 9						
02	7896 X	7574	-0-	-322	-0-	130 1	7444 3	N	-0-				45
03	8649 X	8516	-0-	-133	-0-	145 1	8246 3	N	114	121 1			38
						125 9							
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484													
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	18 1	1065 3	Y	53	76 1			13
						58 9							
11	1470 N	930	-0-	-540	-0-	13 1	836 3	Y	74	68 1			19
						81 9							
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	19 1	1078 3	Y	88	69 1			38
						97 9							
01	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	49 1	2912 3	Y	31	29 1			40
						34 9							
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	19 1	1062 3	Y	50	52 1			38
						55 9							
03	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	18 1	1031 3	Y	117	95 1			60
						129 9							
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	188 1		147
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	20 1		170
01	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	164 1	9752 3	N	753	683 1			240
						108 4	828 9						
02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	31 1	1744 3	N	429	434 1			235
						95 4	472 9						
03	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	24 1	1327 3	N	334	432 1			137
						110 4	367 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3100 N	2563	-0-	-537	863	35 1	2134 3	73 4	321 9	N	292	319 1			108
11	2920 N	2057	-0-	-863	-0-	27 1	1699 3	331 9		N	301	275 1			134
12	2542 X	2167	-0-	-375	-0-	30 1	1773 3	364 9		N	331	130 0	220 1		115
01	2542 X	1821	-0-	-721	-0-	27 1	1579 3	6 4	209 9	N	190	164 1			141
02	2296 X	1073	-0-	-1223	-0-	16 1	894 3	163 9		N	148	156 1			133
03	2542 X	424	-0-	-2118	-0-	5 1	272 3	25 4	122 9	N	111				244
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449															
10	4712 X	4469	-0-	-243	-0-	73 1	4396 3	69 1	4238 3	N	-0-				30
11	4410 X	4307	-0-	-103	-0-	73 1	4301 3	73 1	4301 3	N	-0-				30
12	4557 X	4374	-0-	-183	-0-	67 1	3951 3	69 1	3967 3	N	-0-				30
01	4495 X	4018	-0-	-477	-0-	69 1	3967 3	77 1	4369 3	N	-0-				30
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	4464 X	4446	-0-	-18	-0-					N	-0-				30
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843															
10	3007 X	2158	-0-	-849	-0-	31 1	1881 3	246 9		N	224	224 1			-0-
11	2250 X	1975	-0-	-275	-0-	29 1	1784 3	162 9		N	147	147 1			-0-
12	2325 X	1749	-0-	-576	-0-	27 1	1611 3	111 9		N	101	101 1			-0-
01	2170 X	1729	-0-	-441	-0-	26 1	1557 3	146 9		N	133	133 1			-0-
02	1960 X	1656	-0-	-304	-0-	27 1	1515 3	114 9		N	104	104 1			-0-
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	37 1	2083 3	161 9		N	146	146 1			-0-
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663															
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	25 1	1515 3	14 1	834 3	Y	-0-				43
11	1080 N	848	-0-	-232	-0-	33 1	1922 3	33 1	1922 3	Y	-0-				43
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	31 1	1830 3	4 9		Y	4				43
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	4 9		43 1	2490 3	Y	33	38 1			47
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	36 9		38 1	2175 3	Y	130	137 1			42
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	27 4	143 9			Y					35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1953 N	1509	-0-	-444	-0-	23	1	1417	3	Y	63	37 1	26
						69	9						
11	2370 N	1975	-0-	-395	-0-	31	1	1932	3	Y	11		37
						12	9						
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	29	1	1710	3	Y	34	47 1	24
						37	9						
01	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	25	1	1474	3	Y	9		33
						10	9						
02	1848 N	1404	-0-	-444	-0-	24	1	1363	3	Y	15		48
						17	9						
03	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	30	1	1690	3	Y	-0-	28 1	20
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475													
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	1226	3	Y	49	29 1	20
						54	9						
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	17	1	1067	3	Y	11		31
						12	9						
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	3	Y	27	39 1	19
						30	9						
01	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	21	1	1263	3	Y	10		29
						11	9						
02	1036 N	925	-0-	-111	-0-	16	1	892	3	Y	15		44
						17	9						
03	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	19	1	1076	3	Y	-0-	26 1	18
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4 1	132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
03	14B2 EXT	44	-0-	44	44	10	3	34	9	N	31		163
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943													
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	109	1	6580	3	N	-0-		83
11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	87	1	5379	3	N	-0-		83
12	6262 X	4950	-0-	-1312	-0-	83	1	4867	3	N	-0-		83
01	6262 X	2903	-0-	-3359	-0-	50	1	2841	3	N	10		93
						1	4	11	9				
02	5656 X	4756	-0-	-900	-0-	81	1	4651	3	N	22		115
						24	9						
03	6262 X	5703	-0-	-559	-0-	97	1	5465	3	N	128	98 1	145
						141	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	73 1	4367 3	108 9	N	98	99 1		42
11	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	64 1	3982 3	7 9	N	6			48
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	68 1	4048 3	6 9	N	5			53
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	68 1	4009 3	1 4	N	107	130 1		30
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	63 1	3601 3	20 9	N	18			48
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	69 1	3917 3	126 4	N	32			80
-----													
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255													
10	620 N	166	-0-	-454	-0-	2 1	108 3	56 9	N	51	51 1		17
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 3	375 9	1 1	N	341	311 1		47
12	279 N	89	-0-	-190	-0-	1 1	81 3	7 9	N	6			53
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	1 1	81 3	35 4	N	5	29 1		29
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	13 1	778 3	109 9	N	99	70 1		58
03	3100 N	3728	-0-	628	628	63 1	3539 3	15 4	N	101	57 1		102
-----													
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733													
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	1 1	N	-0-			-0-
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	13 1	805 3	1 1	N	-0-			-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	8 9	N	7			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	4 1		8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8 1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	68 1		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			52
-----													
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908													
10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	6 1	343 3	1 1	N	-0-			117
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	5 1	N	-0-			117
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	5 1	299 3	60 4	N	-0-			117
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	5 1	314 3	5 1	N	-0-			117
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	5 1	305 3	10 1	N	-0-			117
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	10 1	547 3	14 4	N	-0-			117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
-----															
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160															
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2024															
-----															
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567															
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	12	1	737	3	N	-0-			187
11	1050	N	651	-0-	-399	-0-	11	1	640	3	N	-0-			187
12	899	N	340	-0-	-559	-0-	6	1	334	3	N	-0-			187
01	744	N	495	-0-	-249	-0-	8	1	487	3	N	-0-			187
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	9	1	490	3	N	-0-			187
03	341	N	57	-0-	-284	-0-	1	1	34	3	N	-0-			187
22 4															
-----															
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179															
10	93	X	28	-0-	-65	-0-	12	3	16	4	N	-0-			42
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			42
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			42
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42
-----															
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657															
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	81	1	4844	3	Y	126	90	1	36
							62	4	139	9					
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	47	1	2836	3	Y	-0-			36
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	-0-			36
01	4371	X	3507	-0-	-864	-0-	58	1	3382	3	Y	60	76	1	20
							1	4	66	9					
02	3948	X	347	-0-	-3601	-0-	6	1	341	3	Y	-0-			20
03	4371	X	2388	-0-	-1983	-0-	39	1	2212	3	Y	101	87	1	34
							26	4	111	9					
-----															
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559															
10	4185	X	2866	-0-	-1319	-0-	48	1	2818	3	N	-0-			27
11	4050	X	3297	-0-	-753	-0-	53	1	3244	3	N	-0-			27
12	4185	X	3379	-0-	-806	-0-	56	1	3323	3	N	-0-			27
01	4185	X	3070	-0-	-1115	-0-	51	1	3019	3	N	-0-			27
02	3080	X	2630	-0-	-450	-0-	45	1	2585	3	N	-0-			27
03	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	50	1	2849	3	N	-0-			27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #:		6H	RRCID ->	267484	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	11232	PERF.11566 - 17217			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	50	1	15	3	N	463	418	1	120
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	509	9	289	9	N	263	313	1	70
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	121	1	550	9	N	500	503	1	67
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	117	1	330	9	N	300	265	1	102
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	187	249	1	40
03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	121	1	548	9	N	498	353	0	153
						206	9							32
						434	1							
-----														
WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID ->	267488	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.13379 - 18531			
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	36	1	2168	3	N	-0-			134
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	74	1	4578	3	N	-0-			134
12	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	97	1	5727	3	N	-0-			134
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	102	1	6004	3	N	-0-			134
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	1	4	4512	3	N	-0-			134
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	79	1	4414	3	N	-0-			134
						78	1							
-----														
STS		WELL #:		10H	RRCID ->	267681	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11115 - 14916			
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	20	1	1208	3	Y	172	160	1	195
11	1830 N	574	-0-	-1256	-0-	118	4	189	9	N	148	161	1	182
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	6	1	376	3	Y	182	146	1	218
01	3100 N	5077	-0-	1977	1977	29	4	163	9	N	253	322	1	149
02	2800 N	984	-0-	-1816	161	19	1	1163	3	Y	1	7	1	143
03	1488 N	547	-0-	-941	-0-	100	4	200	9	N	-0-	35	1	108
						75	1	4442	3	Y				
						282	4	278	9	N				
						15	1	894	3	Y				
						74	4	1	9	N				
						9	1	489	3	Y				
						49	4							
-----														
FORREST WHEELER		WELL #:		2H	RRCID ->	267682	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12382 - 17534			
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	209	1	37
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	3	200	9	N	182	156	1	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	294	1	72
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	150	145	1	77
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	4	165	9	N	164	84	1	157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	180	9	N	182	211	1	128
-----														
RICK DAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267731	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	12711	PERF. N/A			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		31 1	1867 3	N	-0-			7
								37 4						
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		26 1	1610 3	N	116	116 1		7
								128 9						
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-		15 1	875 3	N	-0-			7
								19 4						
01		1922 N	967	-0-	-955	-0-		16 1	935 3	N	-0-			7
								16 4						
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		30 1	1716 3	N	-0-			7
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		26 1	1454 3	N	-0-			7
								12 4						

  

WHEELER 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21 1		145
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

  

KOCIAN UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
10		6386 X	2580	-0-	-3806	-0-		43 1	2537 3	Y	-0-			30
11		4470 X	272	-0-	-4198	-0-		1 1	63 3	Y	189	169 1		50
								208 9						
12		4061 X	3488	-0-	-573	-0-		56 1	3432 3	Y	-0-			50
01		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		59 1	3518 3	Y	-0-			50
02		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		63 1	3591 3	Y	64	100 1		14
								70 9						
03		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		65 1	3681 3	Y	-0-			14

  

LONE STAR UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
10		3193 X	2722	-0-	-471	-0-		44 1	2678 3	Y	-0-			20
11		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				Y	-0-	20 1		-0-
12		4185 X	2853	-0-	-1332	-0-		46 1	2807 3	Y	-0-			-0-
01		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-		175 1	10186 3	Y	-0-			-0-
								3 4						
02		3780 X	3420	-0-	-360	-0-		56 1	3185 3	Y	163	127 1		36
								179 9						
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-		68 1	3835 3	Y	-0-			36

  

HOUSE UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
10		4588 X	2828	-0-	-1760	-0-		44 1	2743 3	N	-0-			105
								41 4						
11		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-		91 1	5526 3	N	-0-			105
12		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-		108 1	6316 3	N	87	97 1		95
								96 9						
01		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-		164 1	9593 3	N	-0-			95
								2 4						
02		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-		128 1	7276 3	N	79	86 1		88
								87 9						
03		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-		134 1	7594 3	N	2			90
								19 4	2 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	73	1	4413	3	N	9
11		4470 X	4324	-0-	-146	-0-	69	1	4255	3	N	9
12		4619 X	4427	-0-	-192	-0-	73	1	4354	3	N	9
01		4619 X	3952	-0-	-667	-0-	65	1	3887	3	N	9
02		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	71	1	4046	3	N	9
03		4495 X	4345	-0-	-150	-0-	75	1	4270	3	N	9
-----												
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708												
10		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	43	1	2569	3	Y	22
							100	9				
11		2610 X	1728	-0-	-882	-0-	26	1	1614	3	Y	20
							88	9				
12		2697 X	2408	-0-	-289	-0-	39	1	2259	3	Y	43
							110	9				
01		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	58	1	3416	3	Y	41
							34	9				
02		2436 X	2352	-0-	-84	-0-	40	1	2249	3	Y	43
							63	9				
03		2697 X	1439	-0-	-1258	-0-	23	1	1326	3	Y	42
							90	9				
-----												
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
-----												
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475												
10		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	82	1	4892	3	Y	20
							87	9				
11		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	65	1	4007	3	Y	20
12		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	39	1	2304	3	Y	20
01		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	45	1	2647	3	Y	28
							9	9				
02		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	38	1	2149	3	Y	60
							35	9				
03		963 X	963	-0-	-0-	-0-	16	1	935	3	Y	60
							12	4				
-----												
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944												
10		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	52	1	3082	3	N	107
							44	4				
11		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	100	1	6157	3	N	70
							42	9				
12		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	80	1	4731	3	N	73
							268	9				
01		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	79	1	4637	3	N	75
							283	4	99	9		
02		5880 X	4597	-0-	-1283	-0-	75	1	4266	3	N	42
							256	9				
03		6510 X	4930	-0-	-1580	-0-	84	1	4757	3	N	123
							89	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. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	672	-0-	-1095	-0-	11	1	654	3	N	6			75
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	7	9	1858	3	N	17			92
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	30	1	2313	3	N	-0-	9	0	83
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	19	9	1553	3	N	-0-			83
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	39	1	1936	3	N	10			93
03	2356 N	1515	-0-	-841	-0-	26	1	1474	3	N	14			107

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32			40
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

10	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	15	1	912	3	N	232	232	0	-0-
11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	255	9	811	3	N	210	210	0	-0-
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	13	1	826	3	N	244	224	0	20 1 -0-
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	231	9	768	3	N	202	202	0	-0-
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	N	212	212	0	-0-
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	268	9	530	3	N	157	157	0	-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	3	N	152	363	1	27
11	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	167	9	1512	3	N	274	218	1	83
12	2666 N	2081	-0-	-585	-0-	24	1	1699	3	N	321	367	1	37
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	301	9	1786	3	N	375	337	1	75
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	29	1	1549	3	N	325	343	1	57
03	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	413	9	1687	3	N	295	185	0	130 1 37

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	25 1	1499 3	N	14	29 1	12
11	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	64 4	15 9	N	10		22
12	795 X	795	-0-	-0-	-0-	22 1	1348 3	N	6		28
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	11 9	723 3	N	42		70
02	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	13 1	7 9	N	-0-		70
03	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	52 4	1069 3	N	-0-		70
						19 1	46 9	N			
						12 4	2098 3	N			
						36 1	1032 3	N			
						18 1					
GENTRY		WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138		
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	46 1	2752 3	Y	5	39 1	97
11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9	Y	10		107
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	34 1	2128 3	Y	13		120
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	11 9	2002 3	Y	-0-		120
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	34 1	625 3	Y	3		123
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	14 9	683 3	Y	-0-		123
						11 1	1658 3	Y			
						12 1					
						3 9					
						29 1					
GENTRY		WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003		
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	25 1	1519 3	N	-0-		43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	89 4		N	-0-		43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	702 X	702	-0-	-0-	-0-	12 1	690 3	N	-0-		43
02	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	29 1	1673 3	N	-0-		43
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	21 1	1184 3	N	-0-		43
GENTRY		WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KAREN WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 268411		COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411		
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	36 1	2164 3	N	-0-		153
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	34 1	2066 3	N	-0-		153
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	37 1	2173 3	N	-0-		153
01	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	35 1	2065 3	N	-0-		153
02	1960 N	1862	-0-	-98	-0-	32 1	1830 3	N	-0-		153
03	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	38 1	2134 3	N	-0-		153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	222	120 1	192
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	244	9			N	2	101 1	93
12	217 N	51	-0-	-166	-0-	1	1	31	3	N	17		110
						19	9						
01	744 N	406	-0-	-338	-0-	6	1	390	3	N	-0-		110
						10	4						
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	13	1	746	3	N	17		127
						19	9						
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	399	3	N	1		128
						11	4	1	9				

  

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11

  

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933													
10	11222 X	10912	-0-	-310	-0-	176	1	10628	3	N	98	100 1	-0-
						108	9						
11	10860 X	10643	-0-	-217	-0-	166	1	10269	3	N	189	86 1	103
						208	9						
12	11222 X	9886	-0-	-1336	-0-	162	1	9604	3	N	109	109 1	103
						120	9						
01	11067 X	9155	-0-	-1912	-0-	152	1	8982	3	N	8	111 1	-0-
						12	4	9	9				
02	9996 X	4680	-0-	-5316	-0-	78	1	4602	3	N	-0-		-0-
						155	1	8788	3	N	86	86 1	-0-
03	11005 X	9062	-0-	-1943	-0-	24	4	95	9				-0-

  

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58

  

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
11	13 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		164
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
ZAVISCH SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269930	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	13848	PERF.14070	- 20847
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	1147 X	1086	-0-	-61	-0-	18	1	1068	3	N	-0-	85
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	3	N	-0-	85
12	1178 X	690	-0-	-488	-0-	11	1	679	3	N	-0-	85
01	1178 X	779	-0-	-399	-0-	13	1	766	3	N	-0-	85
02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	3	N	-0-	85
03	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	3	N	-0-	85
						12	4					

STS C		WELL #:		11H	RRCID ->	269932	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11335	- 17054	
10	558 N	276	-0-	-282	-0-	1	1	15	3	Y	236	300 1	161
						260	9						
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	198	195 1	164
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	19	1	61	3	Y	279	195 0	200
						307	9					48 1	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	212	268 1	144
						5	4	233	9				
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	292	216 1	220
						2	4	321	9				
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	246	116 0	235
						7	4	271	9			115 1	

CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	270059	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11536	- 17546	
10	15655 X	13216	-0-	-2439	-0-	216	1	13000	3	N	-0-	121	
11	15150 X	11798	-0-	-3352	-0-	188	1	11602	3	N	7	128	
						8	9						
12	15655 X	11472	-0-	-4183	-0-	189	1	11264	3	N	17	145	
						19	9						
01	15655 X	11157	-0-	-4498	-0-	185	1	10945	3	N	18	163	
						7	4	20	9				
02	11928 X	9478	-0-	-2450	-0-	163	1	9300	3	N	14	177	
						15	9						
03	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	405	1	23067	3	N	20	95 1	102
						6	4	22	9				

DONNELL 457		WELL #:		2H	RRCID ->	270098	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11556	PERF.12024	- 17176	
10	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	34	1	2020	3	N	110	286 1	197
						27	4	121	9				
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	35	1	2175	3	N	235	157 1	275
						259	9						
12	217 X	85	-0-	-132	-0-	1	1	78	3	N	5	280	
						6	9						
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	37	1	2148	3	N	174	242 1	212
						1	4	191	9				
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	3	N	226	190 1	248
						249	9						
03	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	3	N	177	425	
						38	4	195	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	310 X	201	-0-	-109	-0-	11	3	190	9	Y	173	124	1		118
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	15	1			Y	152	144	1		126
12	279 X	173	-0-	-106	-0-	16	1	47	3	Y	100	137	0	17 1	72
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	212	140	1		144
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-	4	4	233	9						
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	109	171	1		82
						1	4	120	9						
						23	1	351	3	Y	57	43	0	41 1	55
						4	4	63	9						
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248															
10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	20	1	1215	3	N	-0-				53
11	1110 X	966	-0-	-144	-0-	15	1	951	3	N	-0-				53
12	1147 X	884	-0-	-263	-0-	11	1	673	3	N	182	188	1		47
01	1147 X	814	-0-	-333	-0-	200	9								
02	1036 X	660	-0-	-376	-0-	13	1	797	3	N	3				50
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9						
						11	1	638	3	N	10				60
						11	9								
						34	1	1911	3	N	-0-				60
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171															
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	62	1	3738	3	Y	-0-				-0-
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	59	1	3628	3	Y	-0-				-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	54	1	3218	3	Y	-0-				-0-
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	52	1	3085	3	Y	-0-				-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	62	1	3583	3	Y	-0-				-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	76	1	4282	3	Y	-0-				-0-
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114															
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	65	1	3896	3	Y	-0-				-0-
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	56	1	3470	3	Y	-0-				-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	40	1	2437	3	Y	-0-				-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	50	1	2937	3	Y	-0-				-0-
02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	43	1	2472	3	Y	-0-				-0-
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	52	1	2946	3	Y	-0-				-0-
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135															
10	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	101	1	6154	3	Y	-0-	134	1		51
11	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	22	4								
12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	130	1	8077	3	Y	98	102	1		47
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	108	9								
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	131	1	7728	3	Y	157	155	1		49
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	173	9								
						72	1	4234	3	Y	21				70
						2	4	23	9						
						115	1	6735	3	Y	373	378	1		65
						410	9								
						102	1	5787	3	Y	68				133
						35	4	75	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	120	1	7249	3	Y	-0-		82
11		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	107	1	6594	3	Y	27		109
							30	9						
12		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	91	1	5399	3	Y	17		126
							19	9						
01		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	90	1	5331	3	Y	-0-	52 1	74
02		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	76	1	4315	3	Y	-0-		74
03		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	97	1	5473	3	Y	-0-		74
							16	4						

  

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985														
10		2077 X	1417	-0-	-660	-0-	24	1	1393	3	N	-0-		176
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	27	1	1653	3	N	-0-		176
12		1891 N	1772	-0-	-119	-0-	29	1	1743	3	N	-0-		176
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	29	1	1726	3	N	-0-		176
02		1568 N	1393	-0-	-175	-0-	24	1	1369	3	N	-0-		176
03		1767 N	1674	-0-	-93	-0-	29	1	1645	3	N	-0-		176

  

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
10		1984 N	1692	-0-	-292	-0-	25	1	1528	3	N	126	71 1	128
							139	9						
11		1650 N	1639	-0-	-11	-0-	21	1	1324	3	N	267	312 1	83
							294	9						
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	25	1	1507	3	N	210	202 1	91
							231	9						
01		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	33	1	1957	3	N	192	132 1	151
							211	9						
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	30	1	1689	3	N	206	310 1	47
							227	9						
03		1767 N	605	-0-	-1162	-0-	9	1	522	3	N	67	72 1	42
							74	9						

  

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	37	1	2218	3	Y	-0-		-0-
11		2220 N	1964	-0-	-256	-0-	31	1	1933	3	Y	-0-		-0-
12		2232 N	2210	-0-	-22	-0-	37	1	2173	3	Y	-0-		-0-
01		2263 N	2090	-0-	-173	-0-	35	1	2055	3	Y	-0-		-0-
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	33	1	1911	3	Y	-0-		-0-
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	38	1	2171	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #:		5H	RRCID -> 270703	COMPL. DATE 11/11/2012	TOTAL DEPTH 10942	PERF.11400	- 17812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 X	1253	-0-	-328	-0-	17 1 29 4	1073 3 134 9	Y	122	66 1		146
11	1500 N	865	-0-	-635	-0-	13 1 59 9	793 3	Y	54	132 1		68
12	1581 N	415	-0-	-1166	-0-	7 1 7 9	401 3	Y	6	7 1		67
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	25 1 39 4	1485 3 96 9	Y	87	132 1		22
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	17 1 187 9	1001 3	Y	170	118 1		74
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	11 1 9 4	601 3 34 9	Y	31	30 1		75
-----												
JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID -> 270754	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11238	PERF.11170	- 17095			
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			8
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	30 3 3 1	1 9 187 3	Y	1	7 1 1 1		2 2
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	1 9 6 1	326 3	Y	26	12 1		16
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	29 9 7 1	371 3	Y	-0-			16
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	7 1	348 3	Y	-0-			16
03	354 X	354	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-			16
-----												
JC MARTIN		WELL #:		7H	RRCID -> 270784	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 10815	PERF.11120	- 16115			
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	81 1	4909 3	Y	-0-			110
11	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	73 1 57 9	4560 3	Y	52	90 1		72
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	69 1 10 9	4185 3	Y	9	25 1		56
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	3347 3 29 9	Y	26	66 1		16
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	95 1 3 9	5362 3	Y	3			19
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	99 1	5591 3	Y	-0-			19
-----												
JC MARTIN		WELL #:		4H	RRCID -> 270871	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL DEPTH 10798	PERF.11155	- 16125			
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	32 1	1952 3	Y	-0-			-0-
11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	26 1	1608 3	Y	-0-			-0-
12	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	28 1	1668 3	Y	-0-			-0-
01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	28 1	1639 3	Y	-0-			-0-
02	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	32 1	1827 3	Y	-0-			-0-
03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	40 1	2268 3	Y	-0-			-0-
-----												
JC MARTIN		WELL #:		29H	RRCID -> 270880	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 10781	PERF.11120	- 17332			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	11 1		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	41	1	2487	3	Y	-0-
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	39	1	2388	3	Y	-0-
						211	9				
12	3286 X	2952	-0-	-334	-0-	49	1	2903	3	Y	-0-
01	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	44	1	2618	3	Y	-0-
02	2968 X	2406	-0-	-562	-0-	41	1	2365	3	Y	-0-
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	55	1	3142	3	Y	-0-
						75	9				

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	13	1	777	3	Y	-0-	13		
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	12	1	759	3	Y	8	11	1	10
						9	9							
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	Y	1	3	1	8
						1	9							
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	95	1	5689	3	Y	26	18	1	16
						2	4	29	9					
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	37	1	2109	3	Y	3			19
						3	9							
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	-0-			19

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/24/2025

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	207	1	253	3	N	254	275	1	101		
						279	9									
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	238	1	382	3	N	320	305	1	116		
						352	9									
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	331	1	313	3	N	289	277	1	128		
						318	9									
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	249	1	342	3	N	190	277	1	41		
						209	9									
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	208	1	213	3	N	212	162	1	91		
						233	9									
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	171	1	311	3	N	284	127	0	164	1	84
						312	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	64	1	3833	3	Y	114	96	1	87		
						125	9									
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	61	1	3797	3	Y	122	133	1	76		
						134	9									
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	64	1	3802	3	Y	125	52	0	109	1	40
						138	9									
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	92	1	5367	3	Y	101	77	1	64		
						111	9									
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	64	1	3694	3	Y	31	38	1	57		
						34	9									
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	64	1	3628	3	Y	142	150	1	49		
						156	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	54	1	3266	3	Y	83	90	1		64
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	91	9	54	1	Y	91	98	1		57
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	100	9	60	1	Y	101	42	0	84 1	32
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	111	9	65	1	Y	101	69	1		64
02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	111	9	120	1	Y	76	38	1		102
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	84	9	59	1	Y	113	176	1		39
						124	9								
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163															
10	3875 X	2972	-0-	-903	-0-	43	1	2602	3	Y	297	297	1		-0-
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	327	9	42	1	Y	313	219	1		94
12	2728 X	1012	-0-	-1716	-0-	344	9	15	1	Y	95	134	1		55
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	105	9	55	1	Y	257	268	1		44
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	283	9	57	1	Y	246	178	1		112
03	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	271	9	47	1	Y	292	293	1		111
						321	9								
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679															
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	11	1	680	3	Y	-0-				-0-
11	1110 N	559	-0-	-551	-0-	8	1	483	3	Y	62	62	1		-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68	9	21	1	Y	-0-				-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	916	3	Y	-0-				-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	1029	3	Y	-0-				-0-
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	19	1	1066	3	Y	37	37	1		-0-
						41	9								
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758															
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	57	1	69	3	Y	227	260	1		30
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	6	4	250	9	Y	222	195	1		57
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	39	1	35	3	Y	156	159	1		54
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	244	9	76	1	Y	165	121	1		98
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	172	9	56	1	Y	92	125	1		65
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	182	9	97	1	Y	75	49	1		91
						101	9	5	1	Y					
						2	4	83	9						

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	3133	-0-	-277	-0-	51	1	3082	3	Y	-0-					-0-
11	3840 X	3471	-0-	-369	-0-	50	1	3115	3	Y	278	278	1			-0-
						306	9									
12	4557 X	3974	-0-	-583	-0-	66	1	3908	3	Y	-0-					-0-
01	4557 X	3522	-0-	-1035	-0-	59	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	4116 X	2598	-0-	-1518	-0-	45	1	2553	3	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3680	-0-	-288	-0-	62	1	3524	3	Y	85	85	1			-0-
						94	9									

-----  
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

10	1023 N	752	-0-	-271	-0-	12	1	740	3	Y	-0-					169
11	900 N	572	-0-	-328	-0-	9	1	532	3	Y	28	28	1			169
						31	9									
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	6	1	375	3	Y	39					208
						43	9									
01	744 N	487	-0-	-257	-0-	8	1	465	3	Y	13					221
						14	9									
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	3	Y	-0-					221
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	36					257
						40	9									

-----  
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	41	1	2475	3	N	278	276	1			97
						37	4	306	9							
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	969	3	N	66	105	1			58
						73	9									
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	5					63
						23	4	6	9							
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	40	1	2360	3	N	250	256	1			57
						12	4	275	9							
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	14	1	807	3	N	260	265	1			52
						286	9									
03	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	21	1	1183	3	N	327	187	1			192
						360	9									

-----  
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	78	3	Y	241	255	1			32
						4	4	265	9							
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	38	3	Y	211	189	1			54
						232	9									
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	75	1	93	3	Y	107	124	1			37
						118	9									
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	71	1	147	3	Y	165	104	1			98
						182	9									
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	119	1	101	3	Y	60	116	1			42
						66	9									
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	3	1	136	3	Y	56	31	1			67
						1	4	62	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
10	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	139 1	8340 3	Y		155	156 1	44
						171 9						
11	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	130 1	8041 3	Y		78	79 1	43
						86 9						
12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	140 1	8307 3	Y		190	191 1	42
						209 9						
01	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	100 1	5929 3	Y		119	105 1	56
						131 9						
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y		-0-		56
03	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	166 1	9396 3	Y		139	152 1	43
						153 9						

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765												
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	40 1	60 3	Y		171	235 1	23
						6 4	188 9					
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	36 1	26 3	Y		179	156 1	46
						197 9						
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	95 1	127 3	Y		272	224 1	94
						299 9						
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	77 1	161 3	Y		165	161 1	98
						182 9						
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	164 1	142 3	Y		201	157 1	142
						221 9						
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	6 1	210 3	Y		126	106 1	162
						4 4	139 9					

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001												
10	3069 X	2087	-0-	-982	-0-	33 1	2036 3	N		-0-		86
						18 4						
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	72 1	4424 3	N		-0-		86
12	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	122 1	7321 3	N		-0-		86
						19 4						
01	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	264 1	15425 3	N		-0-		86
						3 4						
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	72 1	4082 3	N		-0-		86
03	4216 X	1575	-0-	-2641	-0-	28 1	1547 3	N		-0-		86

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208												
10	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	167 1	10014 3	N		6	43 1	43
						2 4	7 9					
11	9600 X	9146	-0-	-454	-0-	146 1	8981 3	N		17		60
						19 9						
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	171 1	10154 3	N		32		92
						35 9						
01	10230 X	9328	-0-	-902	-0-	155 1	9172 3	N		-0-		92
						1 4						
02	9240 X	8750	-0-	-490	-0-	151 1	8599 3	N		-0-		92
03	10354 X	9837	-0-	-517	-0-	171 1	9665 3	N		1		93
						1 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	1660	-0-	-820	-0-	21 1	1266 3	Y	339	406 1	178
						373 9					
11	2460 N	1257	-0-	-1203	-0-	13 1	793 3	Y	410	345 1	243
						451 9					
12	2449 N	1197	-0-	-1252	-0-	9 1	514 3	Y	613	562 1	294
						674 9					
01	1829 N	1281	-0-	-548	-0-	9 1	540 3	Y	665	626 1	333
						732 9					
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	14 1	831 3	Y	792	740 1	385
						871 9					
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	21 1	1167 3	Y	597	674 1	308
						657 9					

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	71 1	4289 3	Y	188	185 1	100
						47 4	207 9				
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	63 1	3919 3	Y	138	105 1	133
						152 9					
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	50 1	2946 3	Y	188	229 1	92
						29 4	207 9				
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	27 1	1627 3	Y	40	92 1	40
						44 9					
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3	Y	8		48
						9 9					
03	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	32 1	1820 3	Y	39		87
						54 4	43 9				

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	60 1	3624 3	N	-0-		187
11	3750 X	3603	-0-	-147	-0-	57 1	3521 3	N	23		210
						25 9					
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	111 1	6286 3	N	134	274 1	70
						1 4	147 9				
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	64 1	3759 3	N	80	82 1	68
						1 4	88 9				
02	3360 X	3307	-0-	-53	-0-	57 1	3250 3	N	-0-		68
03	5177 X	3664	-0-	-1513	-0-	63 1	3573 3	N	25		93
						28 9					

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

10	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	108 1	6517 3	Y	236	236 1	67
						37 4	260 9				
11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	107 1	6654 3	Y	125	123 1	69
						138 9					
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	118 1	6994 3	Y	311	311 1	69
						342 9					
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	81 1	4757 3	Y	119	132 1	56
						131 9					
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-		56
03	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	138 1	7804 3	Y	223	210 1	69
						13 4	245 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	399	1	N	33	41	1	13	
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	36	9	N	48	44	1	17	
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	364	1	N	77	60	1	34	
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53	9	N	191	184	1	41	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	409	1	N	49	69	1	21	
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	85	9	N	76	34	0	22	
						387	1						
						210	9						
						237	1						
						54	9						
						248	1						
						84	9						

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	186	282	1	125
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	205	9	Y	127	88	1	164
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	543	111	0	256
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	140	9	Y	269	88	0	165
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	462	202	0	258
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	597	9	Y	484	90	0	267
						21	1					
						296	9					
						25	1					
						508	9					
						28	1					
						532	9					

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

10	14911 X	12678	-0-	-2233	-0-	205	1	N	-0-			2
11	14430 X	13820	-0-	-610	-0-	217	1	N	111	113	1	-0-
12	14725 X	14480	-0-	-245	-0-	122	9	N	-0-			-0-
01	13485 X	11294	-0-	-2191	-0-	240	1	N	-0-			-0-
02	12908 X	9174	-0-	-3734	-0-	188	1	N	-0-			-0-
03	14477 X	11837	-0-	-2640	-0-	12	4	N	185	185	1	-0-
						157	1					
						202	1					
						204	9					

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

10	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	15	1	Y	337	339	1	227
11	1170 N	819	-0-	-351	-0-	371	9	Y	231	160	1	298
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	616	202	0	291
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	254	9	Y	269	100	0	165
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	556	209	0	311
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	678	9	Y	543	101	0	300
						21	1					
						296	9					
						25	1					
						612	9					
						28	1					
						597	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
GLADYS WHEELER		WELL #:		11H	RRCID ->	272089	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12185	- 17917	
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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	262	145 1	137
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	288	9	231	3	Y	135	192 1	80
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4	1			Y	-0-	80 1	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	149	9			Y	-0-		-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	Y	118	57 1	61
						130	9						

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272107	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	12005	PERF.12020	- 17805	
10	2883 X	2187	-0-	-696	-0-	527	1	1337	3	N	294	211 1	245
11	2790 X	1407	-0-	-1383	-0-	323	9	664	3	N	273	337 1	181
12	2821 X	2307	-0-	-514	-0-	443	1	1441	3	N	303	305 1	179
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	300	9	1328	3	N	392	326 1	245
02	2072 X	1491	-0-	-581	-0-	533	1	744	3	N	208	194 1	259
03	2294 N	1494	-0-	-800	-0-	333	9	713	3	N	203	325 1	137
						678	1						
						431	9						
						518	1						
						229	9						
						558	1						
						223	9						

LOWE		WELL #:		13H	RRCID ->	272115	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12331	- 18305	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

STS		WELL #:		53H	RRCID ->	272128	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11415	- 17825	
10	3348 X	2971	-0-	-377	-0-	44	1	2650	3	Y	252	161 1	247
11	3240 X	1986	-0-	-1254	-0-	277	9	1793	3	Y	149	231 1	165
12	3317 X	1208	-0-	-2109	-0-	29	1	1022	3	Y	154	52 1	267
01	3317 X	1941	-0-	-1376	-0-	164	9	1840	3	Y	51	20 1	298
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	17	1	2560	3	Y	379	420 1	257
03	2976 X	2563	-0-	-413	-0-	169	9	2176	3	Y	296	62 0	260
						32	1	326	9			231 1	
						13	4						
						45	1						
						417	9						
						38	1						
						23	4						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	41	1	2408	3	N	6		81	
						1	4	7	9					
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	22	1	1377	3	N	100	113 1	68	
						110	9							
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	14	1	794	3	N	-0-		68	
01	2449 N	2164	-0-	-285	-0-	35	1	2129	3	N	-0-		68	
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1790	3	N	156	143 1	81	
						172	9							
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	41	1	2317	3	N	-0-		81	
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
10	3100 N	4848	-0-	1748	1748	81	1	4764	3	N	-0-		27	
						3	4							
11	3000 N	3113	-0-	113	1861	49	1	3063	3	N	-0-		27	
						1	4							
12	3100 N	3222	-0-	122	1983	54	1	3118	3	N	-0-		27	
						50	4							
01	4540 X	2557	-0-	-1983	-0-	40	1	2395	3	N	-0-		27	
						122	4							
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	45	1	2568	3	N	-0-		27	
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	63	1	3561	3	N	-0-		27	
						34	4							
FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285														
10	14B2 EXT	4851	-0-	4851	4851	12	1	4808	3	Y	28	28 1	-0-	
						31	9							
11	14B2 EXT	2316	-0-	2316	7167	24	1	1609	3	Y	621	527 0 94 1	-0-	
						683	9							
12	T. A.	825	-0-	825	7992	9	1	551	3	Y	241	105 0 136 1	-0-	
						265	9							
01	8898 X	906	-0-	-7992	-0-	5	1	433	3	Y	425	329 0 96 1	-0-	
						468	9							
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	Y	263	172 0 91 1	-0-	
						289	9							
03	4247 X	648	-0-	-3599	-0-	4	1	230	3	Y	376	332 0 44 1	-0-	
						414	9							
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
10	496 N	139	-0-	-357	-0-	1	1	48	3	Y	82	39 1	55	
						90	9							
11	300 N	104	-0-	-196	-0-	1	1	30	3	Y	66	39 1	82	
						73	9							
12	186 N	100	-0-	-86	-0-	1	1	80	3	Y	17	56 0 35 1	8	
						19	9							
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	269	3 0 109 1	165	
						296	9							
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	15	167 0 5 1	8	
						17	9							
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	7	3	4	9	Y	4	1 0 9 1	2	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	8 1	482 3	301 9	3 4	Y	274	157 1				217
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	6 1	390 3	194 9	6 1	Y	176	260 1				133
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	9 1	514 3	150 9	9 1	Y	136	121 0	66 1			82
01	682 N	368	-0-	-314	-0-	3 1	193 3	172 9	3 1	Y	156	114 1				124
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9 1	526 3	163 9	9 1	Y	148	54 0	103 1			115
03	682 N	547	-0-	-135	-0-	7 1	390 3	4 4	4 4	Y	133	101 1				147

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

10	11315 X	7803	-0-	-3512	-0-	124 1	7483 3	196 9	124 1	Y	178	178 1				-0-
11	10830 X	8556	-0-	-2274	-0-	132 1	8173 3	251 9	132 1	Y	228	228 1				-0-
12	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	156 1	9107 3	320 9	156 1	Y	291	291 1				-0-
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	168 1	9874 3	155 9	168 1	Y	141	141 1				-0-
02	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	170 1	9741 3	115 1	170 1	Y	-0-					-0-
03	9579 X	6694	-0-	-2885	-0-	115 1	6535 3	44 9	115 1	Y	40	40 1				-0-

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

10	806 X	663	-0-	-143	-0-	7 1	393 3	2 4	7 1	Y	237	171 1				188
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	6 1	405 3	197 9	6 1	Y	179	232 1				135
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	8 1	467 3	136 9	8 1	Y	124	122 0	62 1			75
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	8 1	480 3	172 9	8 1	Y	156	107 1				124
02	560 X	537	-0-	-23	-0-	8 1	432 3	97 9	8 1	Y	88	41 0	103 1			68
03	651 X	456	-0-	-195	-0-	6 1	351 3	3 4	6 1	Y	87	60 1				95

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

10	868 X	236	-0-	-632	-0-	3 1	156 3	77 9	3 1	Y	70	16 1				55
11	840 X	74	-0-	-766	-0-	1 1	52 3	21 9	1 1	Y	19	50 1				24
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					24
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					24
02	38608 X	38608	-0-	-0-	-0-	452 1	32005 3	6151 9	452 1	Y	5592	5584 0				32
03	116304 X	116304	-0-	-0-	-0-	1673 1	94632 3	19999 9	1673 1	Y	18181	18054 0	132 1			27

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	2272	-0-	-239	-0-	36 1	2179 3	Y	52	4 1		118	
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	57 9	2776 3	Y	10	36 1		92	
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	11 9	2711 3	Y	7	31 1		68	
01	2511 X	2483	-0-	-28	-0-	46 1	2442 3	Y	-0-			68	
02	2268 X	2113	-0-	-155	-0-	11 9	2054 3	Y	21			89	
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	23 9	4350 3	Y	-0-			89	
						77 1							

-----  
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912  
-----

10	4805 X	2166	-0-	-2639	-0-	32 1	1919 3	Y	181	173 1		177
11	4170 X	1978	-0-	-2192	-0-	16 4	1782 3	Y	152	166 1		163
12	4309 X	17	-0-	-4292	-0-	29 1	2 9	Y	2	51 1		114
01	3534 X	93	-0-	-3441	-0-	167 9	22 4	Y	53	9 1		158
02	3192 X	2690	-0-	-502	-0-	15 3	2280 3	Y	336	266 1		228
03	2170 X	2064	-0-	-106	-0-	13 3	1747 3	Y	244	55 0	203 1	214
						58 9	268 9					
						40 1						
						370 9						
						31 1						
						18 4						

-----  
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215  
-----

10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5 1	308 3	Y	207	229 1		164
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	5 4	352 3	Y	251	225 1		190
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	6 1	404 3	Y	384	172 0	169 1	233
01	744 N	585	-0-	-159	-0-	276 9	406 3	Y	156	265 1		124
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	7 1	379 3	Y	299	87 0	103 1	233
03	837 N	774	-0-	-63	-0-	422 9	426 3	Y	302	204 1		331
						7 1	332 9					
						172 9						
						7 1						
						329 9						
						9 4						

-----  
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235  
-----

10	3937 X	2653	-0-	-1284	-0-	43 1	2561 3	Y	21			47
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	26 4	3889 3	Y	77	79 1		45
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	63 1	2720 3	Y	1			46
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	85 9	3284 3	Y	-0-			46
02	3780 X	3655	-0-	-125	-0-	45 1	3492 3	Y	93	74 1		65
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	17 4	4393 3	Y	12			77
						55 1						
						384 4						
						61 1						
						102 9						
						78 1						
						3 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WHEELER 3		WELL #: 9H		RRCID -> 272765		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	25 1	1476 3	Y	31		94
						10 4	34 9				
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	23 1	1424 3	Y	70	123 1	41
						77 9					
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	31 1	1845 3	Y	2		43
						2 9					
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	29 1	1721 3	Y	-0-		43
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	25 1	1432 3	Y	79	67 1	55
						87 9					
03	1891 N	734	-0-	-1157	-0-	13 1	717 3	Y	3		58
						1 4	3 9				
-----											
STS C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
JC MARTIN		WELL #: 27H		RRCID -> 272994		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107		
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	24 1	1446 3	Y	-0-		-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	25 1	1525 3	Y	-0-		-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	30 1	1790 3	Y	-0-		-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	32 1	1864 3	Y	-0-		-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	29 1	1634 3	Y	-0-		-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31 1	1738 3	Y	-0-		-0-
-----											
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108		
10	12710 X	10759	-0-	-1951	-0-	172 1	10401 3	N	169	169 1	88
						186 9					
11	11700 X	10884	-0-	-816	-0-	172 1	10712 3	N	-0-		88
12	12090 X	6779	-0-	-5311	-0-	112 1	6667 3	N	-0-		88
01	12090 X	10089	-0-	-2001	-0-	168 1	9920 3	N	-0-		88
						1 4					
02	10164 X	8997	-0-	-1167	-0-	148 1	8647 3	N	184	184 1	88
						202 9					
03	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	202 1	11419 3	N	163	163 1	88
						179 9					
-----											
DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025											



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER			WELL #: 15H		RRCID -> 273433			COMPL. DATE 04/30/2013			TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	33	1	2030	3	Y	238	238	0		-0-
						262	9								
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	25	1	1601	3	Y	208	208	0		-0-
						229	9								
*12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	3	Y	319	280	0	39 1	-0-
						351	9								
*01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	19	1	1149	3	Y	209	177	0	32 1	-0-
						230	9								
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1729	3	Y	216	211	0	5 1	-0-
						238	9								
*03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	3	Y	285	282	0	3 1	-0-
						314	9								
-----															
FORREST WHEELER			WELL #: 10H		RRCID -> 273450			COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288				
*10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	34	1	2068	3	Y	209	181	0	28 1	-0-
						230	9								
*11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	38	1	2356	3	Y	281	187	0	94 1	-0-
						309	9								
*12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	42	1	2534	3	Y	315	179	0	136 1	-0-
						347	9								
*01	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	Y	257	161	0	96 1	-0-
						283	9								
*02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	3	Y	167	163	0	4 1	-0-
						184	9								
*03	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	29	1	1616	3	Y	152	149	0	3 1	-0-
						167	9								
-----															
JC MARTIN			WELL #: 42H		RRCID -> 273480			COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682				
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-				55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
-----															
JC MARTIN			WELL #: 21H		RRCID -> 273503			COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874				
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-				116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
-----															
KAREN WHEELER UNIT 1			WELL #: 2H		RRCID -> 273535			COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021				
10	961 N	895	-0-	-66	-0-	14	1	820	3	Y	55	62	1		16
						61	9								
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	720	3	Y	46	53	1		9
						51	9								
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	44	32	1		21
						48	9								
01	868 N	198	-0-	-670	-0-	2	1	113	3	Y	75	63	1		33
						83	9								
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	17	1	949	3	Y	81	78	1		36
						89	9								
03	186 N	27	-0-	-159	-0-	14	3	13	9	Y	12	15	1		33



-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
DONNELL A		WELL #:		31H		RRCID -> 273571			COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11597		PERF.11644 - 16537			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	3249	-0-	149	149	49	1	2924	3	Y	251	243	1			148
							276	9									
11		3000 N	4036	-0-	1036	1185	54	1	3314	3	Y	607	545	1			210
							668	9									
12		1461 N	276	-0-	-1185	-0-	2	1	122	3	Y	138	189	1			159
							152	9									
01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	37	1	2157	3	Y	707	438	1			428
							778	9									
02		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	3	Y	342	558	1			212
							376	9									
03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1468	3	Y	231	87	0	189	1	167
							254	9									
-----																	
DONNELL A		WELL #:		32H		RRCID -> 273574			COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 11577		PERF.11620 - 16500			
10		465 N	79	-0-	-386	-0-	1	1	63	3	Y	14	104	1			8
							15	9									
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
											Y	-0-					-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	Y	-0-					-0-
							11	1	613	3	Y	295	112	1			183
							325	9									
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	615	3	Y	242	75	0	175	1	175
							11	1									
							266	9									
-----																	
LOWE		WELL #:		5H		RRCID -> 273576			COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12225		PERF.12325 - 18089			
10		17865 X	627	-0-	-17238	-0-	7	1	462	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
11		930 X	508	-0-	-422	-0-	5	1	375	3	N	116	116	0			-0-
							128	9									
12		961 X	261	-0-	-700	-0-	2	1	147	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
01		961 X	162	-0-	-799	-0-	48	3	114	9	N	104	104	0			-0-
							1	1	111	3	N	127	127	0			-0-
02		868 X	252	-0-	-616	-0-	140	9									
							1	1									
03		620 X	152	-0-	-468	-0-	112	9	39	3	N	102	102	0			-0-
-----																	
STS		WELL #:		24H		RRCID -> 273579			COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 11040		PERF.11075 - 15683			
10		4247 X	240	-0-	-4007	-0-	3	1	185	3	Y	47	16	1			37
							52	9									
11		4110 X	7	-0-	-4103	-0-	7	3			Y	-0-	33	1			4
											Y	-0-					4
12		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					4
											Y	-0-					4
01		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					11
											Y	7					11
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					11
											Y	-0-					11
03		278 X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-	11	1			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 55H		RRCID -> 273580		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11027		PERF.11481 - 17861				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	58 1	3512 3	Y	339	229 1			332
							373 9							
11		4050 X	2849	-0-	-1201	-0-	41 1	2569 3	Y	217	311 1			238
							239 9							
12		4619 X	43	-0-	-4576	-0-	1 1	36 3	Y	5	74 1			169
							6 9							
01		4619 X	64	-0-	-4555	-0-	6 3	58 9	Y	53	13 1			209
02		4172 X	2129	-0-	-2043	-0-	31 1	1802 3	Y	269	295 1			183
							296 9							
03		3937 X	2451	-0-	-1486	-0-	36 1	2074 3	Y	282	44 0	173 1		248
							31 4	310 9						

FORREST WHEELER		WELL #: 5H		RRCID -> 273631		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 11952		PERF.12012 - 16703				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	45 1	2928 3	Y	802	802 0			-0-
							882 9							
11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	37 1	2445 3	Y	571	571 0			-0-
							628 9							
12		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	33 1	2064 3	Y	434	395 0	39 1		-0-
							477 9							
01		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	19 1	1184 3	Y	323	291 0	32 1		-0-
							355 9							
02		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	35 1	2150 3	Y	518	449 0	69 1		-0-
							570 9							
03		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	27 1	1503 3	Y	473	425 0	48 1		-0-
							2 4	520 9						

WOOD UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273730		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 13062		PERF.12911 - 19462				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	100 1	6060 3	N	-0-				50
							94 1	5794 3	N	-0-				50
11		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	111 1	6557 3	N	-0-				50
							126 1	7407 3	N	144	161 1			33
							1 4	158 9						
02		5572 X	4733	-0-	-839	-0-	82 1	4651 3	N	-0-				33
							83 1	4694 3	N	203	106 1			130
03		6665 X	5000	-0-	-1665	-0-	223 9							

FORREST WHEELER		WELL #: 13H		RRCID -> 273732		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11977		PERF.12151 - 17202				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10		554 X	554	-0-	-0-	-0-	3 1	231 3	Y	291	263 0	28 1		-0-
							320 9							
*11		240 X	240	-0-	-0-	-0-	2 1	104 3	Y	122	28 0	94 1		-0-
							134 9							
*12		225 X	225	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	Y	147	11 0	136 1		-0-
							162 9							
*01		235 X	235	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	Y	166	70 0	96 1		-0-
							183 9							
*02		134 X	134	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	Y	61	49 0	12 1		-0-
							67 9							
*03		254 X	254	-0-	-0-	-0-	2 1	98 3	Y	140	121 0	19 1		-0-
							154 9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	38	1	2276	3	Y	167	153	14
						184	9						
11	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	28	1	1714	3	Y	152	119	47
						167	9						
12	2046 N	289	-0-	-1757	-0-	3	1	162	3	Y	113	94	66
						124	9						
01	2046 N	318	-0-	-1728	-0-	1	1	65	3	Y	229	211	84
						252	9						
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	235	255	64
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	Y	178	58	84
						196	9					100	1

  

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337													
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	34	1	2028	3	N	50		120
						55	9						
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	33	1	2055	3	N	66	64	122
						73	9						
12	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1810	3	N	16		138
						18	9						
01	2108 X	134	-0-	-1974	-0-	2	1	132	3	N	-0-		138
02	2016 X	866	-0-	-1150	-0-	15	1	851	3	N	-0-		138
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	39	1	2204	3	N	-0-		138

  

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735													
10	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	224	1	9474	3	Y	-0-		8
11	9030 X	5237	-0-	-3793	-0-	93	1	5144	3	Y	-0-		8
12	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	282	1	12315	3	Y	-0-		8
01	9703 X	8590	-0-	-1113	-0-	210	1	8379	3	Y	-0-		8
						1	4						
02	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	248	1	9486	3	Y	-0-		8
03	12586 X	8754	-0-	-3832	-0-	223	1	8531	3	Y	-0-		8

  

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421													
10	3751 X	3269	-0-	-482	-0-	53	1	3140	3	Y	69	69	-0-
						76	9						
11	3930 X	3747	-0-	-183	-0-	59	1	3598	3	Y	82	54	28
						90	9						
12	4061 X	3341	-0-	-720	-0-	65	1	3230	3	Y	42	70	-0-
						46	9						
01	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	86	1	3604	3	Y	112	88	24
						1	4	123	9				
02	3500 X	2997	-0-	-503	-0-	73	1	2860	3	Y	58	82	-0-
						64	9						
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	94	1	3912	3	Y	71	23	0
						78	9					48	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800													
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		10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	240	1	10157	3	Y	-0-	8
11		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	100	1	5515	3	Y	-0-	8
12		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	302	1	13203	3	Y	-0-	8
01		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	225	1	8983	3	Y	-0-	8
							1	4					
02		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	266	1	10170	3	Y	-0-	8
03		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	239	1	9145	3	Y	-0-	8
-----													
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028													
10		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	199	1	8407	3	Y	-0-	8
11		8010 X	4647	-0-	-3363	-0-	82	1	4565	3	Y	-0-	8
12		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	250	1	10928	3	Y	-0-	8
01		8618 X	7623	-0-	-995	-0-	186	1	7436	3	Y	-0-	8
							1	4					
02		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	220	1	8418	3	Y	-0-	8
03		11191 X	7768	-0-	-3423	-0-	198	1	7570	3	Y	-0-	8
-----													
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362													
10		13361 X	12767	-0-	-594	-0-	204	1	12286	3	Y	252	116
							277	9				251	
11		12930 X	12738	-0-	-192	-0-	199	1	12254	3	Y	259	63
							285	9				312	
12		13361 X	12861	-0-	-500	-0-	209	1	12379	3	Y	248	72
							273	9				239	
01		13361 X	10514	-0-	-2847	-0-	171	1	10132	3	Y	192	82
							211	9				182	
02		11900 X	9635	-0-	-2265	-0-	163	1	9331	3	Y	128	94
							141	9				116	
03		13175 X	12201	-0-	-974	-0-	207	1	11730	3	Y	240	118
							264	9				216	
-----													
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705													
10		15159 X	13196	-0-	-1963	-0-	213	1	12826	3	Y	143	66
							157	9				141	
11		14580 X	13366	-0-	-1214	-0-	211	1	12992	3	Y	148	36
							163	9				178	
12		15066 X	14105	-0-	-961	-0-	232	1	13709	3	Y	149	43
							164	9				142	
01		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	228	1	13484	3	Y	193	82
							212	9				154	
02		12488 X	8789	-0-	-3699	-0-	149	1	8570	3	Y	64	47
							70	9				99	
03		14105 X	12652	-0-	-1453	-0-	217	1	12285	3	Y	136	67
							150	9				116	
-----													
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534													
10		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	110	1	4666	3	Y	-0-	8
11		4440 X	2579	-0-	-1861	-0-	46	1	2533	3	Y	-0-	8
12		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	139	1	6065	3	Y	-0-	8
01		4774 X	4231	-0-	-543	-0-	103	1	4127	3	Y	-0-	8
							1	4					
02		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	122	1	4672	3	Y	-0-	8
03		6200 X	4311	-0-	-1889	-0-	110	1	4201	3	Y	-0-	8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	196	1	11623	3	Y	155	155	1			-0-
						171	9									
11	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	219	1	13318	3	Y	185	121	1			64
						204	9									
12	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	241	1	11957	3	Y	95	159	1			-0-
						105	9									
01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	320	1	13341	3	Y	252	198	1			54
						2	4	277	9							
02	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	271	1	10588	3	Y	131	185	1			-0-
						144	9									
03	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	349	1	14484	3	Y	160	52	0	108	1	-0-
						176	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

10	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	191	1	8080	3	Y	-0-					8
11	7710 X	4466	-0-	-3244	-0-	79	1	4387	3	Y	-0-					8
12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	240	1	10503	3	Y	-0-					8
01	8277 X	7326	-0-	-951	-0-	179	1	7146	3	Y	-0-					8
						1	4									
02	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	212	1	8091	3	Y	-0-					8
03	10757 X	7465	-0-	-3292	-0-	190	1	7275	3	Y	-0-					8

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

10	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	16	1	1006	3	Y	170	115	0	55	1	-0-
						187	9									
11	1440 N	1140	-0-	-300	-0-	14	1	955	3	Y	155	116	0	39	1	-0-
						171	9									
12	1395 N	625	-0-	-770	-0-	8	1	525	3	Y	84	84	0			-0-
						92	9									
01	1178 N	21	-0-	-1157	-0-	7	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	1036 N	285	-0-	-751	-0-	1	1	140	3	Y	131	131	0			-0-
						144	9									
03	589 N	36	-0-	-553	-0-	23	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	46	1	2352	3	Y	238	210	0	28	1	-0-
						262	9									
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	92	1	4550	3	Y	295	201	0	94	1	-0-
						325	9									
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	78	1	4186	3	Y	192	56	0	136	1	-0-
						211	9									
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	74	1	4081	3	Y	353	257	0	96	1	-0-
						388	9									
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	61	1	3258	3	Y	283	51	0	232	1	-0-
						311	9									
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	59	1	3243	3	Y	604	365	0	239	1	-0-
						2	4	664	9							



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
DONNELL A			WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
-----															
10		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	812	1	1793	3	Y	399	375	1	198
							439	9							
11		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	733	1	1793	3	Y	324	345	1	177
							356	9							
12		2449 X	2108	-0-	-341	-0-	750	1	1105	3	Y	230	290	1	117
							253	9							
01		3038 X	991	-0-	-2047	-0-	796	1	73	3	Y	111	108	1	120
							122	9							
02		2744 X	1857	-0-	-887	-0-	701	1	919	3	Y	215	268	1	67
							237	9							
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	819	1	1814	3	Y	424	86	0	226 1 179
							466	9							
-----															
JC MARTIN			WELL #:		11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170		
-----															
10		9145 X	7960	-0-	-1185	-0-	130	1	7698	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
11		9570 X	9123	-0-	-447	-0-	145	1	8821	3	Y	143	94	1	49
							157	9							
12		9889 X	8160	-0-	-1729	-0-	159	1	7920	3	Y	74	123	1	-0-
							81	9							
01		9889 X	9265	-0-	-624	-0-	212	1	8836	3	Y	196	154	1	42
							1	4	216	9					
02		8512 X	7305	-0-	-1207	-0-	180	1	7013	3	Y	102	144	1	-0-
							112	9							
03		9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	231	1	9593	3	Y	125	41	0	84 1 -0-
							138	9							
-----															
FORREST WHEELER			WELL #:		14H	RRCID ->	276849	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12148	- 17042		
-----															
10		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	45	1	2388	3	Y	125	97	0	28 1 -0-
							138	9							
11		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	96	1	4879	3	Y	423	329	0	94 1 -0-
							465	9							
12		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	68	1	3751	3	Y	427	291	0	136 1 -0-
							470	9							
01		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	47	1	2625	3	Y	291	195	0	96 1 -0-
							320	9							
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	68	1	3674	3	Y	221	221	1	-0-
							243	9							
*03		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	61	1	3338	3	Y	93	93	1	-0-
							1	4	102	9					
-----															
JC MARTIN			WELL #:		14H	RRCID ->	276990	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11031	PERF.10883	- 18022		
-----															
10		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	159	1	9404	3	Y	137	137	1	-0-
							151	9							
11		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	177	1	10776	3	Y	164	108	1	56
							180	9							
12		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	195	1	9674	3	Y	85	141	1	-0-
							94	9							
01		11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	259	1	10794	3	Y	224	176	1	48
							2	4	246	9					
02		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	219	1	8566	3	Y	116	164	1	-0-
							128	9							
03		12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	282	1	11719	3	Y	143	47	0	96 1 -0-
							157	9							











HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9734 X	8622	-0-	-1112	-0-	125	1	815	9	7682	3	Y	741	741	0	-0-
11	9420 X	8059	-0-	-1361	-0-	114	1	758	9	7187	3	Y	689	689	0	-0-
12	9486 X	7079	-0-	-2407	-0-	106	1	509	9	6464	3	Y	463	463	0	-0-
01	9486 X	7856	-0-	-1630	-0-	115	1	721	9	7020	3	Y	655	655	0	-0-
02	8568 X	4205	-0-	-4363	-0-	63	1	473	9	3669	3	Y	430	413	0	17 1 -0-
03	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	143	1	840	9	8068	3	Y	764	764	0	-0-

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

10	8029 X	7435	-0-	-594	-0-	107	1	758	9	6570	3	Y	689	689	0	-0-
11	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	112	1	773	9	7105	3	Y	703	703	0	-0-
12	7936 X	7127	-0-	-809	-0-	101	1	809	9	6217	3	Y	735	735	0	-0-
01	7936 X	5335	-0-	-2601	-0-	77	1	530	9	4728	3	Y	482	482	0	-0-
02	7308 X	4944	-0-	-2364	-0-	74	1	509	9	4361	3	Y	463	408	0	55 1 -0-
03	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	133	1	803	9	7520	3	Y	730	730	0	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437

*10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	69	1	952	9	4309	3	Y	865	865	0	-0-
*11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	54	1	816	9	3495	3	Y	742	680	0	62 1 -0-
*12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	58	1	924	9	3683	3	Y	840	815	0	25 1 -0-
*01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	42	1	612	9	2612	3	Y	556	530	0	26 1 -0-
*02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	59	1	673	9	3562	3	Y	612	612	0	-0-
*03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	70	1	461	9	3985	3	Y	419	419	0	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449

*10	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	108	1	708	9	6596	3	Y	644	644	0	-0-
*11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	80	1	618	9	5041	3	Y	562	513	0	49 1 -0-
*12	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	85	1	727	9	5195	3	Y	661	630	0	31 1 -0-
*01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	45	1	220	9	2786	3	Y	200	174	0	26 1 -0-
*02	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	21	1	43	9	1232	3	Y	39	39	0	-0-
*03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	23	1	48	9	1301	3	Y	44	44	0	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	7936 X	7582	-0-	-354	-0-	110	1	6744	3	Y	662	662	0	-0-
						728	9							
11	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	108	1	6834	3	Y	683	683	0	-0-
						751	9							
12	7905 X	7125	-0-	-780	-0-	102	1	6264	3	Y	690	690	0	-0-
						759	9							
01	8184 X	6849	-0-	-1335	-0-	101	1	6142	3	Y	551	551	0	-0-
						606	9							
02	7392 X	4663	-0-	-2729	-0-	72	1	4127	3	Y	422	406	0	16 1 -0-
						464	9							
03	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	129	1	7329	3	Y	559	559	0	-0-
						615	9							
-----														
STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11112 - 16963				
10	8587 X	7724	-0-	-863	-0-	113	1	6960	3	Y	592	592	0	-0-
						651	9							
11	8310 X	7943	-0-	-367	-0-	114	1	7171	3	Y	598	598	0	-0-
						658	9							
12	8556 X	7158	-0-	-1398	-0-	104	1	6381	3	Y	612	612	0	-0-
						673	9							
01	8401 X	6871	-0-	-1530	-0-	105	1	6331	3	Y	395	395	0	-0-
						435	9							
02	7364 X	4877	-0-	-2487	-0-	76	1	4407	3	Y	358	341	0	17 1 -0-
						394	9							
03	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	137	1	7731	3	Y	545	545	0	-0-
						600	9							
-----														
STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11181 - 16911				
10	9238 X	8339	-0-	-899	-0-	118	1	7263	3	Y	871	871	0	-0-
						958	9							
11	9000 X	8126	-0-	-874	-0-	111	1	7046	3	Y	881	881	0	-0-
						969	9							
12	9455 X	7625	-0-	-1830	-0-	107	1	6555	3	Y	875	875	0	-0-
						963	9							
01	9455 X	7024	-0-	-2431	-0-	103	1	6282	3	Y	581	581	0	-0-
						639	9							
02	8232 X	5155	-0-	-3077	-0-	75	1	4411	3	Y	608	587	0	21 1 -0-
						669	9							
03	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	140	1	7900	3	Y	894	894	0	-0-
						983	9							
-----														
JC MARTIN		WELL #: 107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11072 - 21627				
10	75478 X	75478	-0-	-0-	-0-	1234	1	74078	3	Y	151	74	1	104
						166	9							
11	90330 X	63489	-0-	-26841	-0-	1013	1	62399	3	Y	69	92	1	81
						1	4	76	9					
12	93341 X	41052	-0-	-52289	-0-	665	1	40365	3	Y	20	87	1	14
						22	9							
01	93341 X	66551	-0-	-26790	-0-	1104	1	65344	3	Y	85	67	1	32
						9	4	94	9					
02	73668 X	43814	-0-	-29854	-0-	751	1	43010	3	Y	47	61	1	18
						1	4	52	9					
03	75485 X	59827	-0-	-15658	-0-	1034	1	58773	3	Y	18	22	1	14
						20	9							



-----														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	54591 X	36070	-0-	-18521	-0-	590	1	35324	3	Y	7	12	1	5
						148	4	8	9					
11	44220 X	34793	-0-	-9427	-0-	555	1	34236	3	Y	2	5	1	2
						2	9							
12	44082 X	37036	-0-	-7046	-0-	615	1	36414	3	Y	6	4	1	4
						7	9							
01	43648 X	35948	-0-	-7700	-0-	597	1	35252	3	Y	85	57	1	32
						5	4	94	9					
02	35672 X	30109	-0-	-5563	-0-	517	1	29581	3	Y	9	38	1	3
						1	4	10	9					
03	37045 X	32712	-0-	-4333	-0-	566	1	32144	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
-----														
GENTRY			WELL #: 30H		RRCID -> 288319		COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896				
10	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	230	1	13851	3	Y	177	155	1	68
						59	4	195	9					
11	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	228	1	14004	3	Y	121	75	1	114
						133	9							
12	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	252	1	14957	3	Y	162	179	1	97
						178	9							
01	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	298	1	17693	3	Y	88	173	1	12
						2	4	97	9					
02	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	292	1	16559	3	Y	97	83	1	26
						107	9							
03	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	324	1	18358	3	Y	187	79	1	134
						46	4	206	9					
-----														
STS			WELL #: 26H		RRCID -> 288371		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826				
10	49755 X	43919	-0-	-5836	-0-	706	1	42533	3	Y	618	442	0	14
						680	9							
11	48150 X	37673	-0-	-10477	-0-	590	1	36524	3	Y	508	424	0	12
						559	9							
12	44113 X	41372	-0-	-2741	-0-	673	1	39964	3	Y	667	458	0	13
						1	4	734	9					
01	43772 X	37954	-0-	-5818	-0-	617	1	36606	3	Y	660	416	0	14
						5	4	726	9					
02	39676 X	36151	-0-	-3525	-0-	603	1	34635	3	Y	829	465	0	20
						1	4	912	9					
03	43927 X	39120	-0-	-4807	-0-	665	1	37737	3	Y	653	455	0	17
						718	9							
-----														
STS			WELL #: 27H		RRCID -> 288372		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769				
10	55366 X	48709	-0-	-6657	-0-	787	1	47371	3	Y	501	361	0	11
						551	9							
11	53220 X	39981	-0-	-13239	-0-	630	1	38926	3	Y	386	322	0	9
						425	9							
12	48019 X	46354	-0-	-1665	-0-	758	1	44988	3	Y	552	378	0	11
						1	4	607	9					
01	48608 X	41804	-0-	-6804	-0-	682	1	40471	3	Y	586	343	0	14
						6	4	645	9					
02	43988 X	41949	-0-	-2039	-0-	705	1	40637	3	Y	551	308	0	13
						1	4	606	9					
03	48701 X	42709	-0-	-5992	-0-	732	1	41533	3	Y	404	282	0	10
						444	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	57443 X	50840	-0-	-6603	-0-	815 1	49134 3	Y	810	582 0	228 1	18		
11	53910 X	34285	-0-	-19625	-0-	891 9	32976 3	Y	705	589 0	117 1	17		
12	50809 X	44966	-0-	-5843	-0-	532 1	43414 3	Y	749	517 0	234 1	15		
01	50809 X	47175	-0-	-3634	-0-	728 1	45500 3	Y	820	577 0	244 1	14		
02	47175 X	47175	-0-	-0-	-0-	824 9	902 9	Y	888	502 0	379 1	21		
03	50840 X	45990	-0-	-4850	-0-	768 1	44510 3	Y	632	441 0	196 1	16		
						5 4								
						788 1								
						1 4								
						785 1								
						695 9								
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
10	31768 X	31768	-0-	-0-	-0-	518 1	31166 3	Y	76	44 1		52		
11	28080 X	26553	-0-	-1527	-0-	84 9	26102 3	Y	25	45 1		32		
12	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	423 1	28844 3	Y	27	40 1		19		
01	29016 X	28072	-0-	-944	-0-	28 9	27508 3	Y	85	72 1		32		
02	26208 X	20088	-0-	-6120	-0-	487 1	94 9	Y	144	121 1		55		
03	29016 X	25344	-0-	-3672	-0-	30 9	19594 3	Y	130	84 1		101		
						466 1								
						4 4								
						336 1								
						158 9								
						437 1								
						143 9								
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
10	70556 X	61654	-0-	-8902	-0-	996 1	59973 3	Y	623	448 0	174 1	14		
11	64380 X	38235	-0-	-26145	-0-	685 9	36785 3	Y	777	650 0	122 1	19		
12	61814 X	53945	-0-	-7869	-0-	594 1	855 9	Y	975	675 0	300 1	19		
01	62000 X	58037	-0-	-3963	-0-	870 1	52002 3	Y	868	625 0	248 1	14		
02	56000 X	55791	-0-	-209	-0-	1073 9	955 9	Y	705	400 0	302 1	17		
03	61659 X	54430	-0-	-7229	-0-	946 1	54075 3	Y	470	328 0	147 1	12		
						8 4								
						939 1								
						1 4								
						934 1								
						517 9								
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		1H	RRCID -> 288456	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11380	- 22101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14570 X	13564	-0-	-1006	-0-	192 1	11841 3	Y	1392	1392 0		130
11	14100 X	9590	-0-	-4510	-0-	1531 9	8220 3	Y	1128	1128 0		130
12	14415 X	12229	-0-	-2186	-0-	129 1	10981 3	Y	971	969 0	13 1	119
01	14415 X	11521	-0-	-2894	-0-	1241 9	9870 3	Y	1354	1318 0	49 1	106
02	12264 X	10699	-0-	-1565	-0-	180 1	9112 3	Y	1304	1259 0	53 1	98
03	13578 X	11476	-0-	-2102	-0-	1068 9	8944 3	Y	2157	2156 0		99
						161 1						
						1 4						
						153 1						
						1434 9						
						159 1						
						2373 9						
-----												
STS C		WELL #:		2H	RRCID -> 288457	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 11265	PERF.11494	- 21966			
10	13609 X	11499	-0-	-2110	-0-	159 1	9915 3	Y	1295	1295 0		66
11	12930 X	10937	-0-	-1993	-0-	1425 9	9389 3	Y	1274	1274 0		66
12	12710 X	12147	-0-	-563	-0-	147 1	10578 3	Y	1271	1268 0	7 1	62
01	13206 X	10831	-0-	-2375	-0-	1401 9	9349 3	Y	1209	1177 0	25 1	69
02	11928 X	10258	-0-	-1670	-0-	171 1	1330 9	Y	1156	1114 0	35 1	76
03	11780 X	10555	-0-	-1225	-0-	1398 9	8839 3	Y	2113	2112 0		77
						151 1						
						1 4						
						147 1						
						1272 9						
						143 1						
						2324 9						
-----												
GENTRY		WELL #:		33H	RRCID -> 288495	COMPL. DATE 05/29/2019	TOTAL DEPTH 12930	PERF.13266	- 20579			
10	34490 X	34490	-0-	-0-	-0-	564 1	33902 3	Y	22	29 1		9
11	32574 X	32574	-0-	-0-	-0-	24 9	31989 3	Y	62	63 1		8
12	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	517 1	29994 3	Y	441	278 1		171
01	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	68 9	28452 3	Y	118	271 1		18
02	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	506 1	130 9	Y	57	70 1		5
03	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-	485 9	32531 3	Y	51	52 1		4
						263 4						
						569 1						
						1 4						
						577 1						
						56 9						
-----												
STS C		WELL #:		3H	RRCID -> 288713	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11487	- 22135			
10	11687 X	10414	-0-	-1273	-0-	145 1	9011 3	Y	1144	1144 0		56
11	11310 X	9298	-0-	-2012	-0-	1258 9	7898 3	Y	1162	1162 0		56
12	11067 X	10235	-0-	-832	-0-	122 1	8750 3	Y	1222	1219 0	6 1	53
01	11067 X	10792	-0-	-275	-0-	1278 9	9453 3	Y	1076	1048 0	22 1	59
02	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	141 1	1184 9	Y	1002	968 0	30 1	63
03	10416 X	10142	-0-	-274	-0-	1344 9	7403 3	Y	2371	2370 0		64
						154 1						
						1 4						
						144 1						
						1102 9						
						131 1						
						2608 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	351	-0-	-2749	4936	6 1	324 3	19 4	2 9	Y	2	1 1		1
11	4942 X	6	-0-	-4936	-0-	6 3				Y	-0-	1 1		-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
01	558 X	301	-0-	-257	-0-	3 1	202 3	96 9		Y	87	75 1		12
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	19 1	1118 3	2 9		Y	2	13 1		1
03	933 X	933	-0-	-0-	-0-	16 1	910 3	1 4	6 9	Y	5	2 1		4
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
10	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	670 1	40301 3	208 9		Y	189	249 1		73
11	34643 X	34643	-0-	-0-	-0-	544 1	33605 3	494 9		Y	449	466 1		56
12	39166 X	39166	-0-	-0-	-0-	645 1	38325 3	196 9		Y	178	165 1		69
01	37777 X	37777	-0-	-0-	-0-	627 1	37016 3	5 4	129 9	Y	117	168 1		18
02	31696 X	31696	-0-	-0-	-0-	531 1	30709 3	1 4	455 9	Y	414	399 1		33
03	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	665 1	37748 3	505 9		Y	459	454 1		38
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
10	73109 X	73109	-0-	-0-	-0-	1195 1	71891 3	23 9		Y	21	25 1		8
11	60769 X	60769	-0-	-0-	-0-	967 1	59745 3	1 4	56 9	Y	51	53 1		6
12	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	1064 1	63137 3	1 4	21 9	Y	19	18 1		7
01	57974 X	57974	-0-	-0-	-0-	961 1	56876 3	7 4	130 9	Y	118	107 1		18
02	56020 X	56020	-0-	-0-	-0-	961 1	55005 3	1 4	53 9	Y	48	62 1		4
03	61070 X	61070	-0-	-0-	-0-	1056 1	59962 3	52 9		Y	47	47 1		4
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
10	75869 X	75869	-0-	-0-	-0-	1241 1	74622 3	6 9		Y	5	19 1		2
11	70885 X	70885	-0-	-0-	-0-	1130 1	69740 3	1 4	14 9	Y	13	13 1		2
12	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	1134 1	67272 3	1 4	4 9	Y	4	4 1		2
01	64859 X	64859	-0-	-0-	-0-	1076 1	63646 3	8 4	129 9	Y	117	101 1		18
02	65759 X	65759	-0-	-0-	-0-	1129 1	64616 3	1 4	13 9	Y	12	29 1		1
03	68109 X	68109	-0-	-0-	-0-	1180 1	66916 3	13 9		Y	12	12 1		1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #:		8H	RRCID -> 288819	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11423	- 22397					
M O	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
10	14074 X	12253	-0-	-1821	-0-	177 1 1256 9	10820 3	Y	1142	1138 0	5 1			-0-
11	13620 X	11855	-0-	-1765	-0-	167 1 1201 9	10487 3	Y	1092	1092 0				-0-
12	13454 X	10782	-0-	-2672	-0-	156 1 1172 9	9454 3	Y	1065	1052 0	13 1			-0-
01	13361 X	9197	-0-	-4164	-0-	133 1 1 4	8074 3	Y	899	899 0				-0-
02	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	210 1 1266 9	12260 3	Y	1151	1151 0				-0-
03	12245 X	2942	-0-	-9303	-0-	33 1 1054 9	1855 3	Y	958	958 0				-0-
STS C		WELL #:		10H	RRCID -> 288834	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11032	PERF.11476	- 22201					
10	12524 X	9966	-0-	-2558	-0-	136 1 1491 9	8339 3	Y	1355	1351 0	6 1			-0-
11	12420 X	9467	-0-	-2953	-0-	125 1 1420 9	7922 3	Y	1291	1291 0				-0-
12	12834 X	10352	-0-	-2482	-0-	143 1 1484 9	8725 3	Y	1349	1330 0	19 1			-0-
01	12245 X	9002	-0-	-3243	-0-	126 1 1 4	7696 3	Y	1072	1072 0				-0-
02	10192 X	9339	-0-	-853	-0-	133 1 1343 9	7863 3	Y	1221	1221 0				-0-
03	10106 X	730	-0-	-9376	-0-	11 1 110 9	609 3	Y	100	100 0				-0-
STS C		WELL #:		12H	RRCID -> 288836	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11410	- 22438					
10	9393 X	8067	-0-	-1326	-0-	114 1 921 9	7032 3	Y	837	834 0	4 1			-0-
11	9090 X	7814	-0-	-1276	-0-	109 1 845 9	6860 3	Y	768	768 0				-0-
12	8525 X	7121	-0-	-1404	-0-	102 1 813 9	6206 3	Y	739	729 0	10 1			-0-
01	8401 X	6308	-0-	-2093	-0-	90 1 1 4	5446 3	Y	701	701 0				-0-
02	7280 X	6838	-0-	-442	-0-	89 1 1412 9	5337 3	Y	1284	1284 0				-0-
03	8060 X	5041	-0-	-3019	-0-	75 1 716 9	4250 3	Y	651	651 0				-0-
STS C		WELL #:		13H	RRCID -> 288838	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 10990	PERF.11510	- 19495					
10	11253 X	10521	-0-	-732	-0-	151 1 1144 9	9226 3	Y	1040	1037 0	5 1			-0-
11	10920 X	10248	-0-	-672	-0-	143 1 1119 9	8986 3	Y	1017	1017 0				-0-
12	11346 X	9143	-0-	-2203	-0-	131 1 1071 9	7941 3	Y	974	961 0	13 1			-0-
01	11346 X	7193	-0-	-4153	-0-	102 1 1 4	6218 3	Y	793	793 0				-0-
02	9940 X	8433	-0-	-1507	-0-	120 1 1219 9	7094 3	Y	1108	1108 0				-0-
03	10602 X	5631	-0-	-4971	-0-	79 1 1078 9	4474 3	Y	980	980 0				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	56544 X	37037	-0-	-19507	-0-	608	1	36416	3	Y	12	53
11	54720 X	39811	-0-	-14909	-0-	636	1	39175	3	Y	-0-	39
12	56544 X	37426	-0-	-19118	-0-	619	1	36717	3	Y	-0-	39
01	41788 X	41653	-0-	-135	-0-	693	1	40960	3	Y	-0-	25
02	37935 X	37935	-0-	-0-	-0-	652	1	37273	3	Y	9	34
03	41137 X	19883	-0-	-21254	-0-	341	1	19278	3	Y	-0-	34
-----												
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915												
10	46438 X	38937	-0-	-7501	-0-	634	1	38241	3	Y	56	241
11	44940 X	38546	-0-	-6394	-0-	614	1	37932	3	Y	-0-	177
12	41602 X	38639	-0-	-2963	-0-	639	1	38000	3	Y	-0-	177
01	41602 X	34061	-0-	-7541	-0-	564	1	33497	3	Y	-0-	111
02	35980 X	28835	-0-	-7145	-0-	493	1	28328	3	Y	13	124
03	39835 X	31355	-0-	-8480	-0-	543	1	30812	3	Y	-0-	124
-----												
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636												
10	58590 X	46247	-0-	-12343	-0-	755	1	45486	3	Y	5	18
11	56070 X	42581	-0-	-13489	-0-	679	1	41901	3	Y	1	14
12	51832 X	44545	-0-	-7287	-0-	737	1	43808	3	Y	-0-	14
01	51832 X	41562	-0-	-10270	-0-	693	1	40869	3	Y	-0-	8
02	44604 X	39808	-0-	-4796	-0-	683	1	39107	3	Y	16	24
03	46252 X	40619	-0-	-5633	-0-	702	1	39813	3	Y	-0-	24
-----												
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799												
10	66712 X	51687	-0-	-15025	-0-	844	1	50830	3	Y	12	26
11	64560 X	47586	-0-	-16974	-0-	758	1	46796	3	Y	29	26
12	66712 X	48078	-0-	-18634	-0-	796	1	47259	3	Y	21	27
01	63705 X	46293	-0-	-17412	-0-	769	1	45404	3	Y	109	61
02	50680 X	29084	-0-	-21596	-0-	500	1	28523	3	Y	55	58
03	51677 X	49717	-0-	-1960	-0-	862	1	48841	3	Y	13	71

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
JC MARTIN		WELL #: 64H		RRCID -> 288854		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
10	55025 X	47641	-0-	-7384	-0-	778	1	46826	3	Y	34	59	1	72
						37	9							
11	53250 X	43902	-0-	-9348	-0-	699	1	43126	3	Y	70	78	1	64
						77	9							
12	55025 X	44995	-0-	-10030	-0-	744	1	44194	3	Y	52	50	1	66
						57	9							
01	53878 X	42820	-0-	-11058	-0-	711	1	41990	3	Y	108	113	1	61
						119	9							
02	45892 X	38419	-0-	-7473	-0-	658	1	37654	3	Y	97	58	1	100
						107	9							
03	47647 X	41639	-0-	-6008	-0-	721	1	40901	3	Y	15			115
						17	9							
JC MARTIN		WELL #: 65H		RRCID -> 288855		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622					
10	52266 X	37170	-0-	-15096	-0-	608	1	36534	3	Y	25	39	1	51
						28	9							
11	50580 X	39288	-0-	-11292	-0-	625	1	38596	3	Y	61	56	1	56
						67	9							
12	45384 X	35741	-0-	-9643	-0-	588	1	35107	3	Y	42	44	1	54
						46	9							
01	45384 X	35192	-0-	-10192	-0-	584	1	34488	3	Y	109	102	1	61
						120	9							
02	36680 X	30550	-0-	-6130	-0-	523	1	29968	3	Y	54	58	1	57
						59	9							
03	40610 X	30464	-0-	-10146	-0-	527	1	29929	3	Y	7			64
						8	9							
JC MARTIN		WELL #: 66H		RRCID -> 288856		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186					
10	65351 X	65351	-0-	-0-	-0-	1067	1	64227	3	Y	52	67	1	96
						57	9							
11	58811 X	58811	-0-	-0-	-0-	935	1	57758	3	Y	107	106	1	97
						118	9							
12	56839 X	56839	-0-	-0-	-0-	941	1	55817	3	Y	74	75	1	96
						81	9							
01	65348 X	53216	-0-	-12132	-0-	884	1	52213	3	Y	108	143	1	61
						119	9							
02	59024 X	46176	-0-	-12848	-0-	792	1	45356	3	Y	25	58	1	28
						28	9							
03	65348 X	48153	-0-	-17195	-0-	834	1	47315	3	Y	4			32
						4	9							
GENTRY		WELL #: 59H		RRCID -> 288956		COMPL. DATE 04/29/2019			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865					
10	56938 X	56938	-0-	-0-	-0-	930	1	55965	3	Y	39	48	1	15
						43	9							
11	46539 X	46539	-0-	-0-	-0-	739	1	45700	3	Y	90	94	1	11
						1	4	99	9					
12	49233 X	49233	-0-	-0-	-0-	816	1	48380	3	Y	33	31	1	13
						1	4	36	9					
01	46552 X	46552	-0-	-0-	-0-	772	1	45646	3	Y	117	112	1	18
						5	4	129	9					
02	42648 X	42648	-0-	-0-	-0-	731	1	41825	3	Y	83	94	1	7
						1	4	91	9					
03	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	801	1	45468	3	Y	81	81	1	7
						89	9							

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		8184 X	7305	-0-	-879	-0-	106 1	704 9	6495 3	Y	640	640 0		40
11		7860 X	7089	-0-	-771	-0-	100 1	656 9	6333 3	Y	596	596 0		40
12		7936 X	7255	-0-	-681	-0-	108 1	596 9	6551 3	Y	542	542 0		40
01		7595 X	6965	-0-	-630	-0-	106 1	1 4	6385 3	Y	430	430 0	18 1	22
02		6832 X	5674	-0-	-1158	-0-	87 1	473 9	5127 3	Y	418	418 0		22
03		7316 X	5514	-0-	-1802	-0-	460 9	88 1	5005 3	Y	383	383 0		22
							421 9							
-----														
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
10		8928 X	7943	-0-	-985	-0-	119 1	540 9	7284 3	Y	491	491 0		33
11		8640 X	7595	-0-	-1045	-0-	110 1	531 9	6954 3	Y	483	483 0		33
12		8711 X	7667	-0-	-1044	-0-	116 1	531 9	7020 3	Y	483	483 0		33
01		8525 X	7736	-0-	-789	-0-	119 1	1 4	7119 3	Y	452	452 0	15 1	18
02		7700 X	6370	-0-	-1330	-0-	99 1	497 9	5827 3	Y	404	404 0		18
03		7936 X	5743	-0-	-2193	-0-	444 9	93 1	5284 3	Y	333	333 0		18
							366 9							
-----														
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
10		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	82 1	546 9	5035 3	Y	496	496 0		31
11		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	79 1	516 9	5002 3	Y	469	469 0		31
12		5704 X	5633	-0-	-71	-0-	84 1	84 1	5096 3	Y	412	412 0		31
01		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	453 9	96 1	5734 3	Y	421	421 0	14 1	17
02		5320 X	4003	-0-	-1317	-0-	1 4	61 1	463 9	Y	326	326 0		17
03		5797 X	3893	-0-	-1904	-0-	359 9	61 1	3583 3	Y	349	349 0		17
							384 9							
-----														
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
10		10292 X	9915	-0-	-377	-0-	146 1	787 9	8982 3	Y	715	715 0		44
11		9960 X	9427	-0-	-533	-0-	135 1	735 9	8557 3	Y	668	668 0		44
12		10013 X	9035	-0-	-978	-0-	135 1	700 9	8200 3	Y	636	636 0		44
01		9858 X	7779	-0-	-2079	-0-	110 1	1 4	6828 3	Y	764	763 0	20 1	25
02		8960 X	7264	-0-	-1696	-0-	110 1	840 9	6523 3	Y	574	574 0		25
03		9920 X	6302	-0-	-3618	-0-	631 9	101 1	5757 3	Y	404	404 0		25
							444 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #: 24H		RRCID -> 289463		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11306		PERF.11636 - 22564					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	19468 X	13632	-0-	-5836	-0-	197 1406	1 9	12029	3	Y	1278	1276	0		14
11	19530 X	13013	-0-	-6517	-0-	185 1214	1 9	11614	3	Y	1104	1007	0	99 1	12
12	20181 X	15705	-0-	-4476	-0-	225 1805	1 9	13675	3	Y	1641	1624	0	7 1	22
01	14849 X	12700	-0-	-2149	-0-	182 1	1 4	11025	3	Y	1356	1244	0	111 1	23
02	12516 X	10929	-0-	-1587	-0-	163 1190	1 9	9576	3	Y	1082	1060	0	24 1	21
03	15252 X	545	-0-	-14707	-0-	9 35	1 9	501	3	Y	32	51	0	2 1	-0-
STS C		WELL #: 23H		RRCID -> 289487		COMPL. DATE 06/06/2020		TOTAL DEPTH 11259		PERF.11518 - 22449					
10	14260 X	12408	-0-	-1852	-0-	175 1514	1 9	10719	3	Y	1376	1374	0		14
11	14400 X	11355	-0-	-3045	-0-	155 1384	1 9	9816	3	Y	1258	1149	0	109 1	14
12	14880 X	13285	-0-	-1595	-0-	189 1615	1 9	11481	3	Y	1468	1453	0	8 1	21
01	13547 X	10554	-0-	-2993	-0-	145 1	1 4	8847	3	Y	1419	1303	0	113 1	24
02	12236 X	9817	-0-	-2419	-0-	142 1232	1 9	8443	3	Y	1120	1098	0	25 1	21
03	12865 X	5802	-0-	-7063	-0-	90 692	1 9	5020	3	Y	629	601	0	41 1	8
STS C		WELL #: 22H		RRCID -> 289511		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11480 - 22556					
10	18073 X	14455	-0-	-3618	-0-	202 1801	1 9	12452	3	Y	1637	1635	0		17
11	17490 X	13724	-0-	-3766	-0-	189 1613	1 9	11922	3	Y	1466	1338	0	129 1	16
12	18042 X	15160	-0-	-2882	-0-	212 1971	1 9	12977	3	Y	1792	1774	0	9 1	25
01	16616 X	11680	-0-	-4936	-0-	166 1	1 4	10063	3	Y	1318	1210	0	111 1	22
02	15008 X	11273	-0-	-3735	-0-	163 1406	1 9	9704	3	Y	1278	1253	0	23 1	24
03	14632 X	10877	-0-	-3755	-0-	168 1185	1 9	9524	3	Y	1077	1017	0	70 1	14
STS C		WELL #: 19H		RRCID -> 289666		COMPL. DATE 06/06/2020		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11577 - 22564					
10	18631 X	13592	-0-	-5039	-0-	188 1889	1 9	11515	3	Y	1717	1714	0		17
11	18030 X	14137	-0-	-3893	-0-	190 1917	1 9	12030	3	Y	1743	1591	0	150 1	19
12	16554 X	15072	-0-	-1482	-0-	211 1987	1 9	12874	3	Y	1806	1787	0	11 1	27
01	14632 X	12041	-0-	-2591	-0-	171 1	1 4	10351	3	Y	1380	1267	0	117 1	23
02	13216 X	11993	-0-	-1223	-0-	175 1475	1 9	10343	3	Y	1341	1314	0	24 1	26
03	14601 X	11672	-0-	-2929	-0-	178 1408	1 9	10086	3	Y	1280	1206	0	83 1	17





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 85H		RRCID -> 291376		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 11397		PERF.11355 - 19511	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	71796 X	60273	-0-	-11523	-0-	987	1 59286	3 Y	-0-		1
11	69480 X	59693	-0-	-9787	-0-	951	1 58733	3 Y	7		8
12	71796 X	64053	-0-	-7743	-0-	1062	1 62990	3 Y	-0-		8
01	66061 X	61801	-0-	-4260	-0-	1031	1 60754	3 Y	7	7 1	8
02	59668 X	56988	-0-	-2680	-0-	979	1 55973	3 Y	32	25 1	15
03	64046 X	59170	-0-	-4876	-0-	1025	1 58101	3 Y	40		55

JC MARTIN		WELL #: 81H		RRCID -> 291380		COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11185 - 18879	
10	58404 X	49636	-0-	-8768	-0-	812	1 48824	3 Y	-0-		108
11	53010 X	44933	-0-	-8077	-0-	716	1 44186	3 Y	28	27 1	109
12	51367 X	45334	-0-	-6033	-0-	752	1 44581	3 Y	-0-		109
01	51367 X	45043	-0-	-6324	-0-	750	1 44279	3 Y	7	97 1	19
02	44828 X	39137	-0-	-5691	-0-	672	1 38433	3 Y	28	34 1	13
03	49631 X	41819	-0-	-7812	-0-	724	1 41054	3 Y	37		50

JC MARTIN		WELL #: 83H		RRCID -> 291381		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11123 - 18892	
10	96720 X	79715	-0-	-17005	-0-	1304	1 78411	3 Y	-0-		-0-
11	84510 X	72947	-0-	-11563	-0-	1164	1 71782	3 Y	-0-		-0-
12	81623 X	72809	-0-	-8814	-0-	1207	1 71601	3 Y	-0-		-0-
01	81623 X	72654	-0-	-8969	-0-	1210	1 71426	3 Y	7		7
02	71988 X	63595	-0-	-8393	-0-	1092	1 62460	3 Y	38	27 1	18
03	79701 X	67592	-0-	-12109	-0-	1170	1 66368	3 Y	49		67

JC MARTIN		WELL #: 80H		RRCID -> 291415		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 11258		PERF.11260 - 18996	
10	48918 X	44039	-0-	-4879	-0-	720	1 43319	3 Y	-0-		21
11	45180 X	39954	-0-	-5226	-0-	637	1 39308	3 Y	8	5 1	24
12	45446 X	40362	-0-	-5084	-0-	669	1 39692	3 Y	-0-		24
01	45446 X	40115	-0-	-5331	-0-	668	1 39434	3 Y	7	21 1	10
02	39788 X	35022	-0-	-4766	-0-	602	1 34394	3 Y	23	22 1	11
03	44051 X	37404	-0-	-6647	-0-	647	1 36723	3 Y	31		42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LOWE		WELL #: 35H		RRCID -> 291592		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12429 - 21749		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	44361 X	35827	-0-	-8534	-0-	586 1	35241 3	N	-0-			-0-
11	42930 X	37104	-0-	-5826	-0-	588 1	36346 3	N	154	154 1		-0-
12	43927 X	31978	-0-	-11949	-0-	524 1	31186 3	N	244	244 1		-0-
01	35836 X	28008	-0-	-7828	-0-	268 9			96	96 1		-0-
02	34636 X	28483	-0-	-6153	-0-	465 1	27434 3	N	551	551 1		-0-
03	38347 X	33940	-0-	-4407	-0-	479 1	27397 3	N	120	120 1		-0-
						1 4	606 9					
						585 1	33223 3	N				
						132 9						
-----												
LOWE		WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12417		PERF.12450 - 22302		
10	39308 X	27346	-0-	-11962	-0-	448 1	26898 3	N	-0-			-0-
11	38040 X	28918	-0-	-9122	-0-	460 1	28395 3	N	57	57 1		-0-
12	37045 X	26732	-0-	-10313	-0-	63 9			98	98 1		-0-
01	32705 X	24120	-0-	-8585	-0-	441 1	26183 3	N	96	96 1		-0-
02	29540 X	22300	-0-	-7240	-0-	108 9			211	211 1		-0-
03	29884 X	27135	-0-	-2749	-0-	400 1	23611 3	N	46	46 1		-0-
						3 4	106 9					
						379 1	21689 3	N				
						232 9						
						469 1	26615 3	N				
						51 9						
-----												
STS-A		WELL #: 5H		RRCID -> 291799		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 12662		PERF.12847 - 19384		
10	47802 X	38093	-0-	-9709	-0-	621 1	37472 3	N	-0-			123
11	44580 X	37060	-0-	-7520	-0-	590 1	36469 3	N	-0-			123
12	44578 X	37196	-0-	-7382	-0-	1 4			-0-			123
01	42780 X	35802	-0-	-6978	-0-	617 1	36579 3	N	-0-			123
02	36596 X	29564	-0-	-7032	-0-	596 1	35201 3	N	-0-			123
03	38285 X	33589	-0-	-4696	-0-	5 4			-0-			123
						510 1	29053 3	N				
						1 4						
						582 1	33007 3	N				
-----												
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291885		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11242 - 22146		
10	95469 X	95469	-0-	-0-	-0-	1468 1	89895 3	N	3733	3733 0		-0-
11	87840 X	29963	-0-	-57877	-0-	4106 9			1171	1171 0		-0-
12	90117 X	31	-0-	-90086	-0-	447 1	28228 3	N	-0-			-0-
01	101581 X	101581	-0-	-0-	-0-	1288 9			9857	9838 0	19 1	-0-
02	86240 X	83966	-0-	-2274	-0-	1 1	30 3	N	7172	7130 0	42 1	-0-
03	95480 X	70126	-0-	-25354	-0-	1438 1	89289 3	N	3980	3861 0	119 1	-0-
						11 4	10843 9					
						1240 1	74836 3	N				
						1 4	7889 9					
						1139 1	64609 3	N				
						4378 9						
-----												
STS C		WELL #: 25H		RRCID -> 292402		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 6006		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #: 53H		RRCID -> 292630		COMPL. DATE 02/02/2022		TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS C		WELL #: 54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STS C		WELL #: 18H		RRCID -> 292788		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744						
10	27652 X	23472	-0-	-4180	-0-	313	1	19665	3	N	3176	3176	0	-0-
						3494	9							
11	27990 X	22617	-0-	-5373	-0-	294	1	19017	3	N	3005	3005	0	-0-
						3306	9							
12	28923 X	22393	-0-	-6530	-0-	299	1	18768	3	N	3024	2970	0	54 1 -0-
						3326	9							
01	27559 X	21178	-0-	-6381	-0-	290	1	18039	3	N	2588	2564	0	24 1 -0-
						2	4	2847	9					
02	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	351	1	21267	3	N	2952	2884	0	68 1 -0-
						3247	9							
03	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	410	1	23323	3	N	2956	2863	0	93 1 -0-
						3252	9							

STS		WELL #: 16H		RRCID -> 292801		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833						
10	110081 X	90891	-0-	-19190	-0-	1451	1	87925	3	N	1377	1377	0	-0-
						1515	9							
11	104280 X	88167	-0-	-16113	-0-	1377	1	85605	3	N	1076	1076	0	-0-
						1	4	1184	9					
12	107756 X	90123	-0-	-17633	-0-	1467	1	87536	3	N	1017	1017	0	-0-
						1	4	1119	9					
01	103416 X	89407	-0-	-14009	-0-	1463	1	86979	3	N	866	866	0	-0-
						12	4	953	9					
02	88969 X	88969	-0-	-0-	-0-	1513	1	86667	3	N	715	715	0	-0-
						2	4	787	9					
03	94666 X	94666	-0-	-0-	-0-	1629	1	92397	3	N	582	582	0	-0-
						640	9							

STS		WELL #: 15H		RRCID -> 292822		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055						
10	84599 X	66253	-0-	-18346	-0-	1059	1	64128	3	N	705	705	0	-0-
						290	4	776	9					
11	81870 X	67032	-0-	-14838	-0-	1050	1	65196	3	N	714	714	0	-0-
						1	4	785	9					
12	81437 X	69800	-0-	-11637	-0-	1139	1	67848	3	N	738	738	0	-0-
						1	4	812	9					
01	75454 X	71255	-0-	-4199	-0-	1167	1	69338	3	N	674	674	0	-0-
						9	4	741	9					
02	73733 X	73733	-0-	-0-	-0-	1240	1	71212	3	N	1164	1164	0	-0-
						1	4	1280	9					
03	76736 X	76736	-0-	-0-	-0-	1324	1	75109	3	N	275	275	0	-0-
						303	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 52H		RRCID -> 292823		COMPL. DATE 04/29/2022				TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	43927 X	35443	-0-	-8484	-0-	556	1 33719 3	N	1062	1062 0	-0-		
11	39330 X	29480	-0-	-9850	-0-	1168	9 27948 3	N	984	961 0 23 1	-0-		
12	37386 X	24782	-0-	-12604	-0-	450	1 1082 9 23336 3	N	969	933 0 36 1	-0-		
01	35092 X	23527	-0-	-11565	-0-	380	1 1066 9 22111 3	N	951	880 0 71 1	-0-		
02	32004 X	13956	-0-	-18048	-0-	367	1 3 4 1046 9 13219 3	N	464	378 0 86 1	-0-		
03	35433 X	24958	-0-	-10475	-0-	227	1 510 9 423 1 24059 3	N	433	327 0 106 1	-0-		
						476	9						
STS		WELL #: 17H		RRCID -> 292836		COMPL. DATE 04/09/2022				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953			
10	74958 X	56635	-0-	-18323	-0-	893	1 54183 3	N	921	921 0	-0-		
11	72540 X	56913	-0-	-15627	-0-	546	4 1013 9 55193 3	N	759	759 0	-0-		
12	71641 X	59099	-0-	-12542	-0-	884	1 1 4 835 9 57065 3	N	781	781 0	-0-		
01	66123 X	62990	-0-	-3133	-0-	952	1 223 4 859 9 61019 3	N	691	691 0	-0-		
02	67277 X	67277	-0-	-0-	-0-	1023	1 188 4 760 9 65520 3	N	556	556 0	-0-		
03	69402 X	69402	-0-	-0-	-0-	1144	1 1 4 612 9 67755 3	N	412	412 0	-0-		
						1194	1 453 9						
FORREST WHEELER		WELL #: 16H		RRCID -> 293089		COMPL. DATE 06/14/2022				TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060			
*10	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	210	1 12900 3	N	2297	2297 0	-0-		
*11	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	2527	9 9998 3	N	1942	1862 0 80 1	-0-		
*12	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	157	1 2136 9 10363 3	N	2805	2085 0 720 1	-0-		
*01	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	169	1 3086 9 10258 3	N	1870	1870 0	-0-		
*02	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	168	1 1 4 2057 9 9322 3	N	1714	1633 0 81 1	-0-		
*03	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	157	1 1885 9 8652 3	N	1478	1478 0	-0-		
						153	1 1626 9						
STS C		WELL #: 51H		RRCID -> 293144		COMPL. DATE 04/29/2022				TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371			
10	103602 X	97830	-0-	-5772	-0-	1554	1 94043 3	N	2030	2030 0	-0-		
11	96600 X	93237	-0-	-3363	-0-	2233	9 89447 3	N	2133	2110 0 23 1	-0-		
12	99820 X	95616	-0-	-4204	-0-	1443	1 1 4 2346 9 91959 3	N	1919	1883 0 36 1	-0-		
01	97030 X	83560	-0-	-13470	-0-	1544	1 2 4 2111 9 80639 3	N	1409	1338 0 71 1	-0-		
02	88368 X	74788	-0-	-13580	-0-	1361	1 10 4 1550 9 72477 3	N	951	865 0 86 1	-0-		
03	97836 X	76761	-0-	-21075	-0-	1264	1 1 4 1046 9 74060 3	N	1270	1164 0 106 1	-0-		
						1304	1 1397 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		83297 X	71155	-0-	-12142	-0-	1110 2814	1 9	67231	3	N	2558	1974	0	584 1	-0-
11		80610 X	65417	-0-	-15193	-0-	990 2708	1 9	61719	3	N	2462	1742	0	720 1	-0-
12		76818 X	61464	-0-	-15354	-0-	977 2327	1 9	58160	3	N	2115	1538	0	577 1	-0-
01		76818 X	37607	-0-	-39211	-0-	578 2070	1 9	34959	3	N	1882	1462	0	420 1	-0-
02		64260 X	21990	-0-	-42270	-0-	339 1936	1 9	19715	3	N	1760	1225	0	535 1	-0-
03		71145 X	22450	-0-	-48695	-0-	352 2102	1 9	19996	3	N	1911	1293	0	618 1	-0-
-----																
FORREST WHEELER 17				WELL #:	17H	RRCID ->	293409	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	12276	- 17132		
10		17453 X	15459	-0-	-1994	-0-	211 2287	1 9	12961	3	N	2079	2079	0		-0-
11		15390 X	13294	-0-	-2096	-0-	176 2008	1 9	11110	3	N	1825	1751	0	74 1	-0-
12		15531 X	14274	-0-	-1257	-0-	184 2839	1 9	11251	3	N	2581	1922	0	659 1	-0-
01		15841 X	12907	-0-	-2934	-0-	178 1	1 4	10851	3	N	1706	1706	0		-0-
02		14308 X	11821	-0-	-2487	-0-	170 1646	1 9	10005	3	N	1496	1426	0	70 1	-0-
03		15469 X	11579	-0-	-3890	-0-	174 1584	1 9	9821	3	N	1440	1440	0		-0-
-----																
LOWE				WELL #:	40H	RRCID ->	293413	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12337	- 22620		
10		74958 X	54256	-0-	-20702	-0-	811 3128	1 9	50317	3	N	2844	2844	0		-0-
11		68490 X	50287	-0-	-18203	-0-	729 1	1 4	46573	3	N	2713	2713	0		-0-
12		68231 X	42833	-0-	-25398	-0-	645 2652	1 9	39536	3	N	2411	2411	0		-0-
01		63457 X	44398	-0-	-19059	-0-	680 5	1 4	41465	3	N	2044	2024	0	20 1	-0-
02		51716 X	39546	-0-	-12170	-0-	634 1	1 4	37254	3	N	1506	1506	0		-0-
03		54250 X	41130	-0-	-13120	-0-	676 2107	1 9	38347	3	N	1915	1904	0	11 1	-0-
-----																
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	293446	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	11181	- 19556		
10		87854 X	80692	-0-	-7162	-0-	1247 3164	1 9	76281	3	N	2876	2447	0	429 1	-0-
11		86460 X	72438	-0-	-14022	-0-	1087 2916	1 9	68435	3	N	2651	2113	0	538 1	-0-
12		89342 X	51311	-0-	-38031	-0-	792 2462	1 9	48057	3	N	2238	1784	0	454 1	-0-
01		89032 X	40630	-0-	-48402	-0-	609 2462	1 9	37559	3	N	2238	1818	0	420 1	-0-
02		73248 X	23640	-0-	-49608	-0-	355 2069	1 9	21216	3	N	1881	1485	0	396 1	-0-
03		80693 X	25261	-0-	-55432	-0-	395 2435	1 9	22431	3	N	2214	1759	0	455 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	94519 X	62578	-0-	-31941	-0-	919	1	57401	3	N	3871	3871	0	-0-
						4258	9							
11	86310 X	61074	-0-	-25236	-0-	871	1	55975	3	N	3843	3843	0	-0-
						1	4	4227	9					
12	70835 X	63499	-0-	-7336	-0-	940	1	58086	3	N	4065	4065	0	-0-
						1	4	4472	9					
01	65968 X	64013	-0-	-1955	-0-	974	1	59525	3	N	3187	3167	0	20 1 -0-
						8	4	3506	9					
02	59584 X	54614	-0-	-4970	-0-	840	1	50225	3	N	3225	3225	0	-0-
						1	4	3548	9					
03	63116 X	55809	-0-	-7307	-0-	897	1	50874	3	N	3671	3651	0	20 1 -0-
						4038	9							
-----														
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704														
10	72602 X	54017	-0-	-18585	-0-	810	1	50257	3	N	2682	2682	0	-0-
						2950	9							
11	66240 X	44438	-0-	-21802	-0-	647	1	41287	3	N	2275	2275	0	-0-
						1	4	2503	9					
12	66278 X	49276	-0-	-17002	-0-	742	1	45617	3	N	2651	2651	0	-0-
						1	4	2916	9					
01	61938 X	49022	-0-	-12916	-0-	758	1	46068	3	N	1991	1971	0	20 1 -0-
						6	4	2190	9					
02	51408 X	40084	-0-	-11324	-0-	637	1	37621	3	N	1659	1659	0	-0-
						1	4	1825	9					
03	54002 X	42222	-0-	-11780	-0-	696	1	39465	3	N	1874	1864	0	10 1 -0-
						2061	9							
-----														
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193														
10	258354 X	195367	-0-	-62987	-0-	3193	1	192151	3	N	21	21	0	-0-
						23	9							
11	228960 X	182795	-0-	-46165	-0-	2911	1	179862	3	N	17	17	0	-0-
						3	4	19	9					
12	223448 X	169629	-0-	-53819	-0-	2816	1	166779	3	N	29	29	0	-0-
						2	4	32	9					
01	218953 X	234	-0-	-218719	-0-	3	1	169	3	N	56	56	0	-0-
						62	9							
02	180040 X	159586	-0-	-20454	-0-	2706	1	155484	3	N	1266	1152	0	114 1 -0-
						3	4	1393	9					
03	195362 X	190182	-0-	-5180	-0-	3280	1	186107	3	N	723	723	0	-0-
						795	9							
-----														
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263														
10	54684 X	36422	-0-	-18262	-0-	519	1	32635	3	N	2971	2971	0	-0-
						3268	9							
11	50670 X	29569	-0-	-21101	-0-	429	1	27201	3	N	1763	1763	0	-0-
						1939	9							
12	48391 X	32300	-0-	-16091	-0-	485	1	29793	3	N	1838	1838	0	-0-
						2022	9							
01	44764 X	29546	-0-	-15218	-0-	447	1	27295	3	N	1637	1617	0	20 1 -0-
						3	4	1801	9					
02	36372 X	25409	-0-	-10963	-0-	398	1	23545	3	N	1333	1333	0	-0-
						1466	9							
03	36425 X	27020	-0-	-9405	-0-	436	1	24750	3	N	1667	1658	0	9 1 -0-
						1834	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	181970 X	136263	-0-	-45707	-0-	2227	1	134016	3	N	18	18 0	-0-
11	164250 X	129627	-0-	-34623	-0-	2064	2	127522	3	N	35	35 0	-0-
12	160146 X	120433	-0-	-39713	-0-	1999	1	118404	3	N	25	25 0	-0-
01	156271 X	64532	-0-	-91739	-0-	1094	1	63373	3	N	48	48 0	-0-
02	128240 X	109683	-0-	-18557	-0-	1852	1	106241	3	N	1444	1441 0	3 1 -0-
03	136276 X	109129	-0-	-27147	-0-	1890	1	107200	3	N	35	35 0	-0-
-----													
STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220													
10	140523 X	108547	-0-	-31976	-0-	1774	1	106733	3	N	36	36 0	-0-
11	127680 X	102346	-0-	-25334	-0-	1629	1	100675	3	N	37	37 0	-0-
12	125519 X	103037	-0-	-22482	-0-	1702	1	101046	3	N	262	262 0	-0-
01	122512 X	96182	-0-	-26330	-0-	1596	1	94435	3	N	125	125 0	-0-
02	100884 X	78105	-0-	-22779	-0-	1341	1	76660	3	N	93	85 0	8 1 -0-
03	108562 X	81626	-0-	-26936	-0-	1410	1	79942	3	N	249	249 0	-0-
-----													
LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357													
10	87451 X	62719	-0-	-24732	-0-	954	1	58664	3	N	2819	2819 0	-0-
11	78750 X	58541	-0-	-20209	-0-	871	1	54922	3	N	2497	2497 0	-0-
12	77624 X	59040	-0-	-18584	-0-	915	1	55403	3	N	2474	2474 0	-0-
01	72230 X	55717	-0-	-16513	-0-	869	1	52415	3	N	2205	2185 0	20 1 -0-
02	59976 X	47411	-0-	-12565	-0-	763	1	44580	3	N	1879	1879 0	-0-
03	62713 X	49732	-0-	-12981	-0-	824	1	46766	3	N	1947	1936 0	11 1 -0-
-----													
LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094													
10	73842 X	53860	-0-	-19982	-0-	836	1	51012	3	N	1829	1829 0	-0-
11	66330 X	50186	-0-	-16144	-0-	760	1	47604	3	N	1655	1655 0	-0-
12	66092 X	50909	-0-	-15183	-0-	803	1	48291	3	N	1649	1649 0	-0-
01	61411 X	46225	-0-	-15186	-0-	733	1	43961	3	N	1386	1366 0	20 1 -0-
02	50988 X	41497	-0-	-9491	-0-	682	1	39549	3	N	1150	1150 0	-0-
03	53847 X	44118	-0-	-9729	-0-	741	1	42044	3	N	1212	1205 0	7 1 -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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	80290 X	59527	-0-	-20763	-0-	914 2720	1 9	55893	3	N	2473	2473	0	-0-
11	72570 X	55355	-0-	-17215	-0-	828 1	1 4	52016	3	N	2282	2282	0	-0-
12	72137 X	55671	-0-	-16466	-0-	867 1	1 4	52331	3	N	2247	2247	0	-0-
01	67332 X	53172	-0-	-14160	-0-	831 7	1 4	50017	3	N	2106	2086	0	20 1 -0-
02	56700 X	45767	-0-	-10933	-0-	738 1	1 4	43037	3	N	1810	1810	0	-0-
03	59520 X	48183	-0-	-11337	-0-	798 2143	1 9	45242	3	N	1948	1937	0	11 1 -0-
-----														
STS		WELL #: 66H		RRCID -> 294922		COMPL. DATE 03/21/2023			TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905					
10	100502 X	84312	-0-	-16190	-0-	1210 6815	1 9	76287	3	N	6195	6195	0	-0-
11	97260 X	79340	-0-	-17920	-0-	1115 1	1 4	72154	3	N	5518	5518	0	-0-
12	99262 X	46733	-0-	-52529	-0-	687 1	1 4	42890	3	N	2868	2868	0	-0-
01	94891 X	55772	-0-	-39119	-0-	824 4	1 4	51175	3	N	3426	3426	0	-0-
02	80080 X	44970	-0-	-35110	-0-	672 1	1 4	40946	3	N	3046	3046	0	-0-
03	84320 X	48560	-0-	-35760	-0-	771 4168	1 9	43621	3	N	3789	3789	0	-0-
-----														
STS		WELL #: 65H		RRCID -> 294928		COMPL. DATE 03/21/2023			TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885					
10	115072 X	98794	-0-	-16278	-0-	1417 8188	1 9	89189	3	N	7444	7444	0	-0-
11	113910 X	33984	-0-	-79926	-0-	476 2665	1 9	30843	3	N	2423	2423	0	-0-
12	117707 X	16811	-0-	-100896	-0-	244 1119	1 9	15448	3	N	1017	1017	0	-0-
01	113274 X	14397	-0-	-98877	-0-	208 2	1 4	13235	3	N	865	865	0	-0-
02	93716 X	9439	-0-	-84277	-0-	145 759	1 9	8535	3	N	690	690	0	-0-
03	98797 X	11942	-0-	-86855	-0-	189 1080	1 9	10673	3	N	982	982	0	-0-
-----														
STS		WELL #: 72H		RRCID -> 294973		COMPL. DATE 01/29/2023			TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420					
10	127162 X	101035	-0-	-26127	-0-	1645 321	1 9	99069	3	N	292	280	0	12 1 -0-
11	123060 X	94758	-0-	-28302	-0-	1507 1	1 4	93136	3	N	104	104	0	-0-
12	122264 X	96131	-0-	-26133	-0-	1590 1	1 4	94419	3	N	110	110	0	-0-
01	115754 X	92025	-0-	-23729	-0-	1526 12	1 4	90333	3	N	140	104	0	36 1 -0-
02	95704 X	73595	-0-	-22109	-0-	1264 1	1 4	72173	3	N	143	125	0	18 1 -0-
03	101029 X	77500	-0-	-23529	-0-	1339 167	1 9	75994	3	N	152	152	0	-0-



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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	115196 X	102856	-0-	-12340	-0-	1648 1458	1 9	99750	3	N	1325	1272	0	53	1	-0-
11	111480 X	96972	-0-	-14508	-0-	1528 1	4 4	94660	3	N	712	712	0			-0-
12	115196 X	99969	-0-	-15227	-0-	1627 1	4 4	97070	3	N	1155	1155	0			-0-
01	115196 X	94873	-0-	-20323	-0-	1557 13	4 4	92500	3	N	730	694	0	36	1	-0-
02	94108 X	73108	-0-	-21000	-0-	1259 1	4 4	71732	3	N	105	92	0	13	1	-0-
03	102858 X	78992	-0-	-23866	-0-	1346 1263	1 9	76383	3	N	1148	1148	0			-0-
STS		WELL #: 70H		RRCID -> 295077		COMPL. DATE 01/04/2024				TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038						
10	123814 X	95750	-0-	-28064	-0-	1566 10	1 9	94174	3	N	9	9	0			-0-
11	113880 X	89086	-0-	-24794	-0-	1419 1	1 4	87666	3	N	-0-					-0-
12	112747 X	90128	-0-	-22619	-0-	1493 1	1 4	88621	3	N	12	12	0			-0-
01	105183 X	87605	-0-	-17578	-0-	1454 12	1 4	85997	3	N	129	93	0	36	1	-0-
02	90412 X	71687	-0-	-18725	-0-	1234 1	1 4	70400	3	N	47	41	0	6	1	-0-
03	95759 X	75186	-0-	-20573	-0-	1302 41	1 9	73843	3	N	37	37	0			-0-
STS		WELL #: 73H		RRCID -> 295088		COMPL. DATE 04/19/2023				TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453						
10	149420 X	126812	-0-	-22608	-0-	2055 908	1 9	123849	3	N	825	793	0	32	1	-0-
11	142770 X	116997	-0-	-25773	-0-	1846 2	1 4	114316	3	N	757	757	0			-0-
12	145886 X	116987	-0-	-28899	-0-	1918 1	1 4	114132	3	N	851	851	0			-0-
01	141143 X	100907	-0-	-40236	-0-	1653 11	1 4	98217	3	N	933	897	0	36	1	-0-
02	116144 X	90667	-0-	-25477	-0-	1538 2	1 4	88213	3	N	831	724	0	107	1	-0-
03	126821 X	93230	-0-	-33591	-0-	1610 190	1 9	91430	3	N	173	173	0			-0-
FORREST WHEELER		WELL #: 32H		RRCID -> 295489		COMPL. DATE 06/26/2023				TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609						
10	93279 X	71262	-0-	-22017	-0-	992 9601	1 9	60669	3	N	8728	8414	0	314	1	-0-
11	81330 X	63506	-0-	-17824	-0-	858 1	1 4	54042	3	N	7823	7431	0	392	1	-0-
12	81530 X	62778	-0-	-18752	-0-	887 1	1 4	53746	3	N	7404	7404	0			-0-
01	82274 X	56465	-0-	-25809	-0-	793 6	1 4	47915	3	N	7046	6746	0	300	1	-0-
02	74312 X	51283	-0-	-23029	-0-	752 1	1 4	43939	3	N	5992	5492	0	500	1	-0-
03	71269 X	50174	-0-	-21095	-0-	770 5650	1 9	43754	3	N	5136	4681	0	455	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	286905 X	139799	-0-	-147106	-0-	2282	1	137489	3	N	25	25 0	-0-	
						28	9							
11	237210 X	147516	-0-	-89694	-0-	2354	1	145146	3	N	13	13 0	-0-	
						2	4	14	9					
12	217310 X	140874	-0-	-76436	-0-	2335	1	138512	3	N	23	23 0	-0-	
						2	4	25	9					
01	171399 X	131743	-0-	-39656	-0-	2192	1	129520	3	N	12	12 0	-0-	
						18	4	13	9					
02	143920 X	113035	-0-	-30885	-0-	1946	1	111080	3	N	6	6 1	-0-	
						2	4	7	9					
03	152427 X	118380	-0-	-34047	-0-	2050	1	116309	3	N	19	19 1	-0-	
						21	9							
-----														
GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840														
10	160890 X	80225	-0-	-80665	-0-	1299	1	78918	3	N	7	7 0	-0-	
						8	9							
11	128190 X	108054	-0-	-20136	-0-	1721	1	106328	3	N	3	3 0	-0-	
						2	4	3	9					
12	132463 X	93314	-0-	-39149	-0-	1537	1	91774	3	N	2	2 0	-0-	
						1	4	2	9					
01	111848 X	92235	-0-	-19613	-0-	1535	1	90685	3	N	3	3 0	-0-	
						12	4	3	9					
02	101024 X	74229	-0-	-26795	-0-	1285	1	72935	3	N	7	4 0	3 1	
						1	4	8	9					
03	111662 X	72902	-0-	-38760	-0-	1266	1	71617	3	N	17	8 0	9 1	
						19	9							
-----														
FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564														
10	84041 X	64986	-0-	-19055	-0-	912	1	56115	3	N	7235	6964 0	271 1	-0-
						7959	9							
11	73740 X	57625	-0-	-16115	-0-	779	1	49715	3	N	6482	6132 0	350 1	-0-
						1	4	7130	9					
12	75144 X	57344	-0-	-17800	-0-	808	1	49696	3	N	6217	6217 0		-0-
						1	4	6839	9					
01	75144 X	50427	-0-	-24717	-0-	708	1	43447	3	N	5697	5397 0	300 1	-0-
						5	4	6267	9					
02	67844 X	48601	-0-	-19243	-0-	703	1	41863	3	N	5485	4985 0	500 1	-0-
						1	4	6034	9					
03	64976 X	15702	-0-	-49274	-0-	243	1	13621	3	N	1671	1523 0	148 1	-0-
						1838	9							
-----														
GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372														
10	307303 X	151487	-0-	-155816	-0-	2469	1	148975	3	N	39	39 0	-0-	
						43	9							
11	256260 X	148433	-0-	-107827	-0-	2364	1	146005	3	N	56	56 0	-0-	
						2	4	62	9					
12	235507 X	142640	-0-	-92867	-0-	2364	1	140224	3	N	45	45 0	-0-	
						2	4	50	9					
01	177971 X	133240	-0-	-44731	-0-	2213	1	130873	3	N	124	124 0	-0-	
						18	4	136	9					
02	160748 X	114470	-0-	-46278	-0-	1967	1	112277	3	N	204	199 0	5 1	-0-
						2	4	224	9					
03	153388 X	99990	-0-	-53398	-0-	1728	1	98197	3	N	59	46 0	13 1	-0-
						65	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		
10		67921 X	55179	-0-	-12742	-0-	796 1	48586 3	N	5270	5079 0	191 1	-0-	
							5797 9							
11		60360 X	48498	-0-	-11862	-0-	679 1	42651 3	N	4698	4462 0	236 1	-0-	
							5168 9							
12		61721 X	48189	-0-	-13532	-0-	705 1	42574 3	N	4463	4463 0		-0-	
							1 4	4909 9						
01		64294 X	42692	-0-	-21602	-0-	625 1	37554 3	N	4098	3798 0	300 1	-0-	
							5 4	4508 9						
02		58072 X	40197	-0-	-17875	-0-	605 1	35272 3	N	3926	3596 0	330 1	-0-	
							1 4	4319 9						
03		55180 X	39355	-0-	-15825	-0-	618 1	35075 3	N	3329	3034 0	295 1	-0-	
							3662 9							
-----														
GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917														
10		147095 X	116057	-0-	-31038	-0-	1877 1	113076 3	N	1004	1004 0		-0-	
							1104 9							
11		142350 X	115596	-0-	-26754	-0-	1842 1	113724 3	N	25	25 0		-0-	
							2 4	28 9						
12		147095 X	114039	-0-	-33056	-0-	1889 1	112114 3	N	32	32 0		-0-	
							1 4	35 9						
01		139717 X	106676	-0-	-33041	-0-	1775 1	104852 3	N	32	32 0		-0-	
							14 4	35 9						
02		118468 X	92430	-0-	-26038	-0-	1589 1	90803 3	N	33	28 0	5 1	-0-	
							2 4	36 9						
03		119443 X	96700	-0-	-22743	-0-	1674 1	94978 3	N	44	27 0	17 1	-0-	
							48 9							
-----														
GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947														
10		211699 X	110122	-0-	-101577	-0-	1799 1	108254 3	N	63	63 0		-0-	
							69 9							
11		133650 X	120673	-0-	-12977	-0-	1923 1	118731 3	N	15	15 0		-0-	
							2 4	17 9						
12		138105 X	111715	-0-	-26390	-0-	1852 1	109829 3	N	30	30 0		-0-	
							1 4	33 9						
01		122078 X	101755	-0-	-20323	-0-	1693 1	100011 3	N	34	34 0		-0-	
							14 4	37 9						
02		112616 X	85965	-0-	-26651	-0-	1478 1	84442 3	N	39	34 0	5 1	-0-	
							2 4	43 9						
03		124682 X	88193	-0-	-36489	-0-	1527 1	86613 3	N	48	33 0	15 1	-0-	
							53 9							
-----														
GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103														
10		332320 X	161505	-0-	-170815	-0-	2632 1	158529 3	N	313	313 0		-0-	
							344 9							
11		290160 X	152813	-0-	-137347	-0-	2427 1	150025 3	N	326	326 0		-0-	
							2 4	359 9						
12		262074 X	151077	-0-	-110997	-0-	2494 1	148060 3	N	474	474 0		-0-	
							2 4	521 9						
01		203577 X	140371	-0-	-63206	-0-	2325 1	137565 3	N	421	421 0		-0-	
							18 4	463 9						
02		161056 X	115020	-0-	-46036	-0-	1972 1	112421 3	N	568	562 0	6 1	-0-	
							2 4	625 9						
03		161510 X	105805	-0-	-55705	-0-	1826 1	103639 3	N	309	290 0	19 1	-0-	
							340 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	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	208382 X	118966	-0-	-89416	-0-	1940	1	116843	3	N	166	166	0	-0-
						183	9							
11	184830 X	109834	-0-	-74996	-0-	1748	1	108042	3	N	38	38	0	-0-
						2	4	42	9					
12	163277 X	110844	-0-	-52433	-0-	1838	1	108984	3	N	19	19	0	-0-
						1	4	21	9					
01	147994 X	103018	-0-	-44976	-0-	1714	1	101261	3	N	26	26	0	-0-
						14	4	29	9					
02	120624 X	90246	-0-	-30378	-0-	1552	1	88664	3	N	25	20	0	5 1
						2	4	28	9					
03	118978 X	93036	-0-	-25942	-0-	1611	1	91381	3	N	40	24	0	16 1
						44	9							
GENTRY		WELL #: 53H		RRCID -> 296012		COMPL. DATE 08/26/2024				TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851				
10	301103 X	164840	-0-	-136263	-0-	2693	1	162093	3	N	49	49	0	-0-
						54	9							
11	250920 X	153821	-0-	-97099	-0-	2450	1	151288	3	N	74	74	0	-0-
						2	4	81	9					
12	234236 X	148885	-0-	-85351	-0-	2468	1	146327	3	N	80	80	0	-0-
						2	4	88	9					
01	182311 X	124900	-0-	-57411	-0-	2072	1	122661	3	N	135	135	0	-0-
						18	4	149	9					
02	164668 X	110084	-0-	-54584	-0-	1887	1	108084	3	N	101	97	0	4 1
						2	4	111	9					
03	164827 X	118079	-0-	-46748	-0-	2043	1	115925	3	N	101	85	0	16 1
						111	9							
GENTRY		WELL #: 41H		RRCID -> 296048		COMPL. DATE 09/23/2023				TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461				
10	153419 X	105408	-0-	-48011	-0-	1719	1	103554	3	N	123	123	0	-0-
						135	9							
11	129900 X	94676	-0-	-35224	-0-	1506	1	93030	3	N	126	126	0	-0-
						1	4	139	9					
12	119412 X	95887	-0-	-23525	-0-	1584	1	94032	3	N	245	245	0	-0-
						1	4	270	9					
01	112282 X	89330	-0-	-22952	-0-	1484	1	87687	3	N	134	134	0	-0-
						12	4	147	9					
02	95200 X	75353	-0-	-19847	-0-	1294	1	73928	3	N	118	113	0	5 1
						1	4	130	9					
03	105400 X	82227	-0-	-23173	-0-	1421	1	80645	3	N	146	132	0	14 1
						161	9							
GENTRY		WELL #: 56H		RRCID -> 296163		COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708				
10	298406 X	135186	-0-	-163220	-0-	2205	1	132785	3	N	178	178	0	-0-
						196	9							
11	240990 X	127438	-0-	-113552	-0-	2026	1	125189	3	N	201	201	0	-0-
						2	4	221	9					
12	212071 X	125499	-0-	-86572	-0-	2076	1	123165	3	N	233	233	0	-0-
						2	4	256	9					
01	162967 X	115459	-0-	-47508	-0-	1914	1	113259	3	N	246	246	0	-0-
						15	4	271	9					
02	122108 X	94025	-0-	-28083	-0-	1620	1	92186	3	N	197	189	0	8 1
						2	4	217	9					
03	135191 X	116958	-0-	-18233	-0-	2023	1	114722	3	N	194	165	0	29 1
						213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	340876 X	146577	-0-	-194299	-0-	2390	1	143946	3	N	219	219	0	-0-
						241	9							
11	268290 X	137704	-0-	-130586	-0-	2189	1	135325	3	N	171	171	0	-0-
						2	4	188	9					
12	240002 X	134982	-0-	-105020	-0-	2235	1	132585	3	N	145	145	0	-0-
						2	4	160	9					
01	169663 X	114138	-0-	-55525	-0-	1888	1	112066	3	N	153	153	0	-0-
						16	4	168	9					
02	132776 X	93426	-0-	-39350	-0-	1599	1	91673	3	N	138	133	0	5 1
						2	4	152	9					
03	146568 X	114360	-0-	-32208	-0-	1978	1	112216	3	N	151	134	0	17 1
						166	9							
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804														
10	342364 X	156758	-0-	-185606	-0-	2556	1	154084	3	N	107	107	0	-0-
						118	9							
11	261330 X	140240	-0-	-121090	-0-	2235	1	137969	3	N	31	31	0	-0-
						2	4	34	9					
12	235011 X	140796	-0-	-94215	-0-	2339	1	138413	3	N	38	38	0	-0-
						2	4	42	9					
01	164796 X	115224	-0-	-49572	-0-	1909	1	112976	3	N	291	291	0	-0-
						19	4	320	9					
02	141596 X	106418	-0-	-35178	-0-	1821	1	104222	3	N	339	335	0	4 1
						2	4	373	9					
03	156767 X	110630	-0-	-46137	-0-	1915	1	108642	3	N	66	53	0	13 1
						73	9							
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321														
10	286750 X	271495	-0-	-15255	-0-	4436	1	267059	3	Y	-0-			-0-
*11	SHUT IN	191593	-0-	191593	191593	3051	1	188539	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*12	SHUT IN	205076	-0-	205076	396669	3400	1	201674	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	SHUT IN	175589	-0-	175589	572258	2920	1	172645	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
*02	SHUT IN	137346	-0-	137346	709604	2358	1	134985	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	SHUT IN	155917	-0-	155917	865521	2701	1	153216	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744														
10	272800 X	257373	-0-	-15427	-0-	4205	1	253168	3	Y	-0-			-0-
11	264000 X	185415	-0-	-78585	-0-	2957	1	182455	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	272800 X	192945	-0-	-79855	-0-	3199	1	189744	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	272800 X	180569	-0-	-92231	-0-	3008	1	177536	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
02	232456 X	137963	-0-	-94493	-0-	2381	1	135579	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	257362 X	131982	-0-	-125380	-0-	2286	1	129696	3	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	143933 X	84350	-0-	-59583	-0-	1377	1	82904	3	N	63	63 0 -0-
11	125100 X	81469	-0-	-43631	-0-	1297	1	80103	3	N	62	62 0 -0-
12	117366 X	81409	-0-	-35957	-0-	1348	1	79965	3	N	86	86 0 -0-
01	105896 X	77000	-0-	-28896	-0-	1273	1	75385	3	N	302	302 0 -0-
02	86268 X	68647	-0-	-17621	-0-	1152	1	66428	3	N	969	965 0 4 1 -0-
03	84351 X	70393	-0-	-13958	-0-	1218	1	69078	3	N	88	75 0 13 1 -0-
-----												
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2			WELL #: 2H		RRCID -> 296491			COMPL. DATE 11/04/2024			TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991	
10	252650 X	220858	-0-	-31792	-0-	3618	1	217240	3	Y	-0-	-0-
11	244500 X	161397	-0-	-83103	-0-	2552	1	158842	3	Y	-0-	-0-
12	252650 X	181402	-0-	-71248	-0-	3010	1	178390	3	Y	-0-	-0-
01	252650 X	152720	-0-	-99930	-0-	2539	1	150159	3	Y	-0-	-0-
02	199472 X	121159	-0-	-78313	-0-	2082	1	119075	3	Y	-0-	-0-
03	220844 X	134720	-0-	-86124	-0-	2334	1	132386	3	Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN J. C., 1850			WELL #: 3H		RRCID -> 296549			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
J. C. MARTIN 1850			WELL #: 3H		RRCID -> 296569			COMPL. DATE 07/18/2024			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929	
10	190650 X	164336	-0-	-26314	-0-	2685	1	161463	3	Y	171	171 1 -0-
11	184500 X	136032	-0-	-48468	-0-	2166	1	133847	3	Y	15	15 1 -0-
12	190650 X	122068	-0-	-68582	-0-	2020	1	119971	3	Y	69	69 1 -0-
01	190650 X	124755	-0-	-65895	-0-	2072	1	122580	3	Y	79	79 1 -0-
02	153972 X	107181	-0-	-46791	-0-	1843	1	105171	3	Y	150	150 1 -0-
03	164331 X	106452	-0-	-57879	-0-	1844	1	104535	3	Y	66	66 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 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		148800 X	124636	-0-	-24164	-0-	2034 1	122227 3	Y	341	341	1		-0-	
							375 9								
11		144000 X	97891	-0-	-46109	-0-	1557 1	96235 3	Y	89	89	1		-0-	
							1 4	98 9							
12		148800 X	113389	-0-	-35411	-0-	1876 1	111501 3	Y	10	10	1		-0-	
							1 4	11 9							
01		148800 X	100438	-0-	-48362	-0-	1675 1	98662 3	Y	79	79	1		-0-	
							14 4	87 9							
02		112588 X	85318	-0-	-27270	-0-	1466 1	83807 3	Y	39	39	1		-0-	
							2 4	43 9							
03		124651 X	92476	-0-	-32175	-0-	1603 1	90862 3	Y	10	10	1		-0-	
							11 9								
STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743															
10		266501 X	266501	-0-	-0-	-0-	4255 1	257658 3	N	3840	3809	0	31 1	-0-	
							364 4	4224 9							
11		245422 X	245422	-0-	-0-	-0-	3821 1	237503 3	N	3160	3126	0	34 1	-0-	
							622 4	3476 9							
12		245396 X	228886	-0-	-16510	-0-	3718 1	221647 3	N	3011	2931	0	80 1	-0-	
							209 4	3312 9							
01		245396 X	204214	-0-	-41182	-0-	3324 1	197926 3	N	2619	2539	0	80 1	-0-	
							83 4	2881 9							
02		221648 X	166101	-0-	-55547	-0-	2779 1	160045 3	N	2288	2186	0	102 1	-0-	
							760 4	2517 9							
03		245396 X	168125	-0-	-77271	-0-	2856 1	162003 3	N	2693	2610	0	83 1	-0-	
							304 4	2962 9							
STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631															
10		237088 X	153348	-0-	-83740	-0-	2385 1	146000 3	N	4328	4291	0	37 1	-0-	
							202 4	4761 9							
11		206880 X	137404	-0-	-69476	-0-	2079 1	130730 3	N	3870	3825	0	45 1	-0-	
							338 4	4257 9							
12		185814 X	129977	-0-	-55837	-0-	2044 1	123602 3	N	3834	3724	0	110 1	-0-	
							114 4	4217 9							
01		177413 X	120388	-0-	-57025	-0-	1902 1	114684 3	N	3414	3334	0	80 1	-0-	
							47 4	3755 9							
02		140168 X	99828	-0-	-40340	-0-	1607 1	93990 3	N	3452	3285	0	167 1	-0-	
							434 4	3797 9							
03		153357 X	99194	-0-	-54163	-0-	1657 1	93990 3	N	3065	2971	0	94 1	-0-	
							175 4	3372 9							
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071															
10		193037 X	123310	-0-	-69727	-0-	1908 1	116926 3	N	3921	3888	0	33 1	-0-	
							163 4	4313 9							
11		175950 X	115461	-0-	-60489	-0-	1740 1	109514 3	N	3567	3526	0	41 1	-0-	
							283 4	3924 9							
12		156829 X	111466	-0-	-45363	-0-	1750 1	105727 3	N	3538	3438	0	100 1	-0-	
							97 4	3892 9							
01		152334 X	100317	-0-	-52017	-0-	1579 1	95304 3	N	3085	3005	0	80 1	-0-	
							40 4	3394 9							
02		121912 X	89835	-0-	-32077	-0-	1451 1	84765 3	N	2930	2790	0	140 1	-0-	
							396 4	3223 9							
03		123318 X	91531	-0-	-31787	-0-	1520 1	86206 3	N	3313	3211	0	102 1	-0-	
							161 4	3644 9							







HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GENTRY		WELL #: 79H		RRCID -> 297328		COMPL. DATE 05/30/2024			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	429875 X	429875	-0-	-0-	-0-	7029	1	422781	3	N	59	59	0			-0-
11	412050 X	373053	-0-	-38997	-0-	5935	1	367069	3	N	40	40	0			-0-
12	425785 X	317067	-0-	-108718	-0-	5255	1	311772	3	N	34	34	0			-0-
01	425785 X	321056	-0-	-104729	-0-	5357	1	315628	3	N	23	23	0			-0-
02	384580 X	233471	-0-	-151109	-0-	4015	1	229422	3	N	26	15	0	11	1	-0-
03	425785 X	249269	-0-	-176516	-0-	4316	1	244899	3	N	49	13	0	36	1	-0-
GENTRY		WELL #: 70H		RRCID -> 297463		COMPL. DATE 05/31/2024			TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158							
10	662782 X	662782	-0-	-0-	-0-	10819	1	650841	3	N	1020	1020	0			-0-
11	620490 X	533674	-0-	-86816	-0-	8461	1	524387	3	N	744	744	0			-0-
12	641173 X	496208	-0-	-144965	-0-	8216	1	487227	3	N	691	691	0			-0-
01	641173 X	499131	-0-	-142042	-0-	8320	1	490128	3	N	557	557	0			-0-
02	579124 X	436775	-0-	-142349	-0-	7499	1	428883	3	N	350	327	0	23	1	-0-
03	641173 X	414750	-0-	-226423	-0-	7179	1	407261	3	N	282	217	0	65	1	-0-
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 297597		COMPL. DATE 05/24/2024			TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010							
10	613669 X	613669	-0-	-0-	-0-	10029	1	603253	3	N	352	352	0			-0-
11	583200 X	497491	-0-	-85709	-0-	7914	1	489277	3	N	266	266	0			-0-
12	602640 X	419214	-0-	-183426	-0-	6937	1	411240	3	N	937	937	0			-0-
01	602640 X	388401	-0-	-214239	-0-	6464	1	381733	3	N	138	138	0			-0-
02	544320 X	310400	-0-	-233920	-0-	5343	1	304933	3	N	107	90	0	17	1	-0-
03	602640 X	294800	-0-	-307840	-0-	5091	1	288832	3	N	797	760	0	37	1	-0-
GENTRY		WELL #: 76H		RRCID -> 297729		COMPL. DATE 05/24/2024			TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485							
10	422933 X	377868	-0-	-45065	-0-	6153	1	370440	3	N	1159	1159	0			-0-
11	409290 X	288499	-0-	-120791	-0-	4596	1	283895	3	N	4	4	0			-0-
12	393607 X	223450	-0-	-170157	-0-	3663	1	217809	3	N	1795	1795	0			-0-
01	388027 X	201330	-0-	-186697	-0-	3346	1	197957	3	N	-0-					-0-
02	349888 X	147271	-0-	-202617	-0-	2520	1	144500	3	N	225	218	0	7	1	-0-
03	377859 X	146483	-0-	-231376	-0-	2536	1	143845	3	N	93	71	0	22	1	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 11936 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS C WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 11/29/2024 TOTAL DEPTH 11951 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS C WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11918 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS C WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 11590 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385														
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	893	3	N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	18	1	972	3	N	-0-			-0-
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	41	1	2200	3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	N	-0-			-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	3	N	-0-			-0-
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	48	1	2272	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132														
10	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	361	1	8296	3	N	-0-			-0-
11	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	402	1	7070	3	N	-0-			-0-
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	189	1	4711	3	N	-0-			-0-
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	95	1	4605	3	N	-0-			-0-
02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	69	1	2273	3	N	-0-			-0-
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	353	1	4598	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504														
10	1085 N	586	-0-	-499	-0-	12	1	574	3	N	-0-			-0-
11	600 N	428	-0-	-172	-0-	8	1	420	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1624	-0-	-267	-0-	30	1	1594	3	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	13	1	752	3	N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	1612 N	23	-0-	-1589	-0-	23	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1788	N	1443	-0-	-345	-0-		29	1	1414	3	N	-0-		-0-
11	2280	X	1822	-0-	-458	-0-		33	1	1789	3	N	-0-		-0-
12	2356	X	1614	-0-	-742	-0-		30	1	1584	3	N	-0-		-0-
01	2356	X	1785	-0-	-571	-0-		29	1	1756	3	N	-0-		-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-		34	1	2210	3	N	-0-		-0-
03	1891	X	1509	-0-	-382	-0-		31	1	1478	3	N	-0-		-0-
-----															
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B		WELL #: 4H		RRCID -> 261320		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902						
10	2201	N	103	-0-	-2098	-0-		8	1	95	3	N	-0-		-0-
11	1170	N	163	-0-	-1007	-0-		12	1	151	3	N	-0-		-0-
12	217	N	44	-0-	-173	-0-		4	1	40	3	N	-0-		-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-		2	1	24	3	N	-0-		-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-		163	1	2355	3	N	-0-		-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-		189	1	2185	3	N	-0-		-0-
-----															
HACHAR		WELL #: 2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482						
10	1984	X	1599	-0-	-385	-0-		121	1	1478	3	N	-0-		-0-
11	1920	X	1309	-0-	-611	-0-		95	1	1214	3	N	-0-		-0-
12	1984	X	852	-0-	-1132	-0-		52	1	800	3	N	-0-		-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-		-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-		191	1	2961	3	N	-0-		-0-
03	3100	N	3983	-0-	883	883		262	1	3721	3	N	-0-		-0-
-----															
BOB PECK - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261411		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952						
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-		44	1	2104	3	N	-0-		-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		38	1	2042	3	N	-0-		-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-		44	1	2320	3	N	-0-		-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-		36	1	2153	3	N	-0-		-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		31	1	1978	3	N	-0-		-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-		55	1	2562	3	N	-0-		-0-
-----															
A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897						
10	4929	X	3189	-0-	-1740	-0-		65	1	3124	3	N	-0-		-0-
11	4860	X	3660	-0-	-1200	-0-		67	1	3593	3	N	-0-		-0-
12	5022	X	3202	-0-	-1820	-0-		60	1	3142	3	N	-0-		-0-
01	5022	X	3329	-0-	-1693	-0-		53	1	3276	3	N	-0-		-0-
02	4200	X	4009	-0-	-191	-0-		62	1	3947	3	N	-0-		-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-		81	1	3835	3	N	-0-		-0-
-----															
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261632		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772						
10	5270	X	3757	-0-	-1513	-0-		76	1	3681	3	N	-0-		-0-
11	5010	X	3679	-0-	-1331	-0-		67	1	3612	3	N	-0-		-0-
12	5177	X	4432	-0-	-745	-0-		82	1	4350	3	N	-0-		-0-
01	5177	X	4255	-0-	-922	-0-		70	1	4185	3	N	-0-		-0-
02	3892	X	3744	-0-	-148	-0-		57	1	3687	3	N	-0-		-0-
03	4433	X	4270	-0-	-163	-0-		89	1	4181	3	N	-0-		-0-
-----															
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 263624		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180						
10	4805	X	4420	-0-	-385	-0-		287	1	4133	3	N	-0-		-0-
11	4650	X	3959	-0-	-691	-0-		263	1	3696	3	N	-0-		-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-		340	1	4975	3	N	-0-		-0-
01	4805	X	4528	-0-	-277	-0-		333	1	4195	3	N	-0-		-0-
02	4004	X	3511	-0-	-493	-0-		264	1	3247	3	N	-0-		-0-
03	4805	X	4431	-0-	-374	-0-		328	1	4103	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID -> 263645		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2580	N	2580	-0-	-0-	52	1	2528	3	N	-0-
11	2820	N	2142	-0-	-678	39	1	2103	3	N	-0-
12	1798	N	1628	-0-	-170	30	1	1598	3	N	-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	41	1	2445	3	N	-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	33	1	2100	3	N	-0-
03	3100	N	3279	-0-	179	68	1	3211	3	N	-0-
-----											
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 264015		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891		
10	2635	N	2534	-0-	-101	164	1	2370	3	N	-0-
11	2310	N	1405	-0-	-905	93	1	1312	3	N	-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	169	1	2481	3	N	-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	58	1	732	3	N	-0-
02	1316	N	393	-0-	-923	30	1	363	3	N	-0-
03	2635	N	1414	-0-	-1221	105	1	1309	3	N	-0-
-----											
HUISACHE E		WELL #: 3H		RRCID -> 264325		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790		
10	4433	X	4433	-0-	-0-	4433	3		N	-0-	-0-
11	1215	X	1215	-0-	-0-	1215	3		N	-0-	-0-
12	27503	X	27503	-0-	-0-	27503	3		N	-0-	-0-
01	13878	X	13878	-0-	-0-	13878	3		N	-0-	-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	7244	3		N	-0-	-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	5248	3		N	-0-	-0-
-----											
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 264559		COMPL. DATE 01/05/2018			TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872		
10	6317	X	6317	-0-	-0-	657	1	5660	3	N	-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	308	1	3264	3	N	-0-
12	4967	X	4967	-0-	-0-	467	1	4500	3	N	-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	319	1	3047	3	N	-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	175	1	1668	3	N	-0-
03	2287	X	2287	-0-	-0-	236	1	2051	3	N	-0-
-----											
PUIG (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 264688		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147		
10	889	X	889	-0-	-0-	58	1	831	3	N	-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	45	1	660	3	N	-0-
01	522	X	522	-0-	-0-	38	1	484	3	N	-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-
-----											
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672		
10	7873	X	7873	-0-	-0-	511	1	7362	3	N	-0-
11	7170	X	7130	-0-	-40	474	1	6656	3	N	-0-
12	7487	X	7487	-0-	-0-	479	1	7008	3	N	-0-
01	7409	X	4994	-0-	-2415	367	1	4627	3	N	-0-
02	6692	X	4497	-0-	-2195	338	1	4159	3	N	-0-
03	7409	X	6187	-0-	-1222	458	1	5729	3	N	-0-
-----											
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)		WELL #: 4H		RRCID -> 265515		COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841		
10	2331	N	2331	-0-	-0-	151	1	2180	3	N	-0-
11	2010	N	1876	-0-	-134	125	1	1751	3	N	-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	149	1	2182	3	N	-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	164	1	2064	3	N	-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	146	1	1800	3	N	-0-
03	2325	N	2057	-0-	-268	152	1	1905	3	N	-0-

-----											
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID ->	266233	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12366	PERF.	12644 - 15950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
-----											
10		26 X	26	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
11		996 X	996	-0-	-0-	996 3		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1352 X	1352	-0-	-0-	1352 3		N	-0-		-0-
02		401 X	401	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
03		1905 X	1905	-0-	-0-	37 1	1868 3	N	-0-		-0-
-----											
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12250 - 16080
10		1146 N	1146	-0-	-0-	70 1	1076 3	N	-0-		-0-
11		1530 N	1450	-0-	-80	81 1	1369 3	N	-0-		-0-
12		1437 N	1437	-0-	-0-	86 1	1351 3	N	-0-		-0-
01		1268 N	1268	-0-	-0-	72 1	1196 3	N	-0-		-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	84 1	1354 3	N	-0-		-0-
03		1426 N	1112	-0-	-314	70 1	1042 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
10		3069 X	2197	-0-	-872	228 1	1969 3	N	-0-		-0-
11		2970 X	2616	-0-	-354	225 1	2391 3	N	-0-		-0-
12		2976 X	2830	-0-	-146	266 1	2564 3	N	-0-		-0-
01		2976 X	2845	-0-	-131	270 1	2575 3	N	-0-		-0-
02		2688 X	2389	-0-	-299	227 1	2162 3	N	-0-		-0-
03		2821 X	2736	-0-	-85	283 1	2453 3	N	-0-		-0-
-----											
STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	266931	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	12664 - 17250
10		5970 X	5970	-0-	-0-	249 1	5721 3	N	-0-		-0-
11		4276 X	4276	-0-	-0-	231 1	4045 3	N	-0-		-0-
12		4329 X	4329	-0-	-0-	167 1	4162 3	N	-0-		-0-
01		3981 X	3981	-0-	-0-	81 1	3900 3	N	-0-		-0-
02		3525 X	3525	-0-	-0-	103 1	3422 3	N	-0-		-0-
03		2169 X	2169	-0-	-0-	155 1	2014 3	N	-0-		-0-
-----											
GEORGE NEEL (EF)		WELL #: 1H		RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	11562 - 16649
10		2101 X	2101	-0-	-0-	218 1	1882 3	N	1		1
						1 9					
11		3936 X	3936	-0-	-0-	339 1	3597 3	N	-0-		1
12		2766 X	2766	-0-	-0-	260 1	2506 3	N	-0-		1
01		3000 X	3000	-0-	-0-	285 1	2715 3	N	-0-		1
02		3168 X	3168	-0-	-0-	301 1	2867 3	N	-0-		1
03		2742 X	2742	-0-	-0-	283 1	2459 3	N	-0-		1
-----											
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 10H		RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	11410 - 14920
10		831 N	831	-0-	-0-	54 1	777 3	N	-0-		-0-
11		582 N	582	-0-	-0-	39 1	543 3	N	-0-		-0-
12		806 N	711	-0-	-95	45 1	666 3	N	-0-		-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	36 1	445 3	N	-0-		-0-
02		532 N	246	-0-	-286	19 1	227 3	N	-0-		-0-
03		713 N	312	-0-	-401	23 1	289 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #: 3H		RRCID -> 267631		COMPL. DATE 03/26/2013			TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	164	1	2003	3	N	-0-	-0-
11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	133	1	1736	3	N	-0-	-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	153	1	1635	3	N	-0-	-0-
01	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	153	1	1896	3	N	-0-	-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	92	1	1335	3	N	-0-	-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	941	3	N	-0-	-0-
-----												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 267706		COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790			
10	3968 X	3523	-0-	-445	-0-	229	1	3294	3	N	-0-	-0-
11	3780 X	3013	-0-	-767	-0-	200	1	2813	3	N	-0-	-0-
12	3906 X	3614	-0-	-292	-0-	231	1	3383	3	N	-0-	-0-
01	3410 X	2883	-0-	-527	-0-	212	1	2671	3	N	-0-	-0-
02	3192 X	2588	-0-	-604	-0-	194	1	2394	3	N	-0-	-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	281	1	3513	3	N	-0-	-0-
-----												
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #: 4H		RRCID -> 267720		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276			
10	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	540	1	12392	3	N	-0-	-0-
11	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	571	1	10020	3	N	-0-	-0-
12	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	421	1	10483	3	N	-0-	-0-
01	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	220	1	10652	3	N	-0-	-0-
02	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	295	1	9761	3	N	-0-	-0-
03	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	801	1	10432	3	N	-0-	-0-
-----												
MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #: 1		RRCID -> 267721		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025			
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	3	N	-0-	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	18	1	971	3	N	-0-	-0-
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	42	1	2242	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3786	-0-	686	686	63	1	3723	3	N	-0-	-0-
02	1893 N	1207	-0-	-686	-0-	18	1	1189	3	N	-0-	-0-
03	1209 N	245	-0-	-964	-0-	5	1	240	3	N	-0-	-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 1H		RRCID -> 268128		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593			
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	82	1	3950	3	N	-0-	-0-
11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	88	1	4331	3	N	-0-	-0-
12	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	75	1	4437	3	N	-0-	-0-
01	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	55	1	4606	3	N	-0-	-0-
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	42	1	3607	3	N	-0-	-0-
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	56	1	4008	3	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 277460		COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165			
10	0 A	7214	-0-	7214	5080546	360	1	6854	3	N	-0-	-0-
11	0 A	7292	-0-	7292	5087838	356	1	6936	3	N	-0-	-0-
12	0 A	22209	-0-	22209	5110047	1024	1	21185	3	N	-0-	-0-
01	0 A	36040	-0-	36040	5146087	1001	1	35039	3	N	-0-	-0-
02	0 A	11038	-0-	11038	5157125	581	1	10457	3	N	-0-	-0-
*03	0 A	13378	-0-	13378	5170503	745	1	12633	3	N	-0-	-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 278132		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349			
10	6448 X	4211	-0-	-2237	-0-	86	1	4125	3	N	-0-	-0-
11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	127	1	6255	3	N	-0-	-0-
12	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	159	1	9422	3	N	-0-	-0-
01	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	77	1	6490	3	N	-0-	-0-
02	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	86	1	7372	3	N	-0-	-0-
03	9579 X	5714	-0-	-3865	-0-	78	1	5636	3	N	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5642 X	4452	-0-	-1190	-0-	181	1	4271	3	N	-0-	-0-
11	5460 X	3660	-0-	-1800	-0-	3660	3			N	-0-	-0-
12	5673 X	3530	-0-	-2143	-0-	3530	3			N	-0-	-0-
01	5673 X	3431	-0-	-2242	-0-	3431	3			N	-0-	-0-
02	5124 X	3400	-0-	-1724	-0-	3400	3			N	-0-	-0-
03	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	114	1	5714	3	N	-0-	-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521
10	62 X	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-	-0-
11	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	19771	3			N	-0-	-0-
12	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	3			N	-0-	-0-
01	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-	-0-
02	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3			N	-0-	-0-
03	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	200	1	10012	3	N	-0-	-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719
10	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	752	1	14065	3	N	-0-	-0-
11	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	743	1	10735	3	N	-0-	-0-
12	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	758	1	9407	3	N	-0-	-0-
01	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	752	1	10331	3	N	-0-	-0-
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	729	1	6595	3	N	-0-	-0-
03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	194	1	907	3	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746
10	11408 X	10881	-0-	-527	-0-	633	1	10248	3	N	-0-	-0-
11	11040 X	9185	-0-	-1855	-0-	564	1	8621	3	N	-0-	-0-
12	14694 X	13007	-0-	-1687	-0-	772	1	12235	3	N	-0-	-0-
01	14694 X	11374	-0-	-3320	-0-	493	1	10881	3	N	-0-	-0-
02	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	960	1	12730	3	N	-0-	-0-
03	15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	1149	1	14570	3	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		9H	RRCID ->	281651	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629
10	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	955	1	15458	3	N	-0-	-0-
11	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	656	1	10041	3	N	-0-	-0-
12	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	688	1	10893	3	N	-0-	-0-
01	9114 X	9069	-0-	-45	-0-	394	1	8675	3	N	-0-	-0-
02	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	581	1	7705	3	N	-0-	-0-
*03	9114 X	5692	-0-	-3422	-0-	416	1	5276	3	N	-0-	-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		5H	RRCID ->	282098	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042	- 17202
10	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	810	1	15153	3	N	-0-	-0-
11	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	790	1	11402	3	N	-0-	-0-
12	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	799	1	9927	3	N	-0-	-0-
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	489	1	6726	3	N	-0-	-0-
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	440	1	3988	3	N	-0-	-0-
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	86	1	401	3	N	-0-	-0-
-----												
STS SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	283618	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11810	- 16089
10	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-	15
11	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-	15
12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-	15
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
STS SOUTH		WELL #: 3H		RRCID ->	283973	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12219 - 16017
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	1358	1	10744	3	N	-0-
11	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	1153	1	10377	3	N	-0-
12	9300 X	9060	-0-	-240	-0-	914	1	8146	3	N	-0-
01	9796 X	2160	-0-	-7636	-0-	237	1	1923	3	N	-0-
02	10920 X	5301	-0-	-5619	-0-	1034	1	4267	3	N	-0-
03	12090 X	10384	-0-	-1706	-0-	1229	1	9155	3	N	-0-
-----											
NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID ->	284323	COMPL. DATE	12/11/2017	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10937 - 18214
10	27776 X	23790	-0-	-3986	-0-	484	1	23306	3	N	-0-
11	25350 X	22727	-0-	-2623	-0-	452	1	22275	3	N	-0-
12	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	427	1	25338	3	N	-0-
01	24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	287	1	24057	3	N	-0-
02	21476 X	19990	-0-	-1486	-0-	230	1	19760	3	N	-0-
03	25761 X	21818	-0-	-3943	-0-	298	1	21520	3	N	-0-
-----											
ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID ->	284396	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	12244	PERF.	12225 - 18898
10	14911 X	2162	-0-	-12749	-0-	88	1	2074	3	N	-0-
11	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	3			N	-0-
12	41139 X	41139	-0-	-0-	-0-	41139	3			N	-0-
01	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	34253	3			N	-0-
02	20675 X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	3			N	-0-
03	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	298	1	14887	3	N	-0-
-----											
BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID ->	284722	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	12657	PERF.	13292 - 19583
10	56953 X	56953	-0-	-0-	-0-	1144	1	55809	3	N	-0-
11	49500 X	30697	-0-	-18803	-0-	635	1	30062	3	N	-0-
12	51150 X	41671	-0-	-9479	-0-	807	1	40864	3	N	-0-
01	51150 X	42040	-0-	-9110	-0-	124	1	41916	3	N	-0-
02	46200 X	30188	-0-	-16012	-0-	886	1	29302	3	N	-0-
03	51150 X	38293	-0-	-12857	-0-	1170	1	37123	3	N	-0-
-----											
STS SOUTH		WELL #: 6H		RRCID ->	284798	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	11669	PERF.	12382 - 20271
10	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	17337	3	307	9	Y	279
11	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	16172	3	217	9	Y	197
12	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	14929	3	174	9	Y	158
01	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13178	3	217	9	Y	197
02	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9276	3	118	9	Y	107
03	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11581	3	215	9	Y	195
-----											
STS SOUTH		WELL #: 9H		RRCID ->	284949	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.	11934 - 17970
10	DLQ G-10	10196	-0-	10196	10196	1377	1	8657	3	Y	134
						15	4	147	9		
11	26742 X	16546	-0-	-10196	-0-	8050	1	8322	3	Y	145
						14	4	160	9		
12	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	7833	1	8152	3	Y	133
						9	4	146	9		
01	10416 X	2669	-0-	-7747	-0-	1340	1	1296	3	Y	29
						1	4	32	9		
02	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	4089	1	5920	3	Y	164
						126	4	180	9		
03	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	2587	1	8173	3	Y	308
						133	4	339	9		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
STS SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 284953		COMPL. DATE 06/10/2018			TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	10451	-0-	10451	10451	1415	1	8896	3	Y	115	168	1		37
						13	4	127	9						
11	27479 X	17028	-0-	-10451	-0-	8303	1	8584	3	Y	118	85	1		70
						11	4	130	9						
12	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	8119	1	8450	3	Y	108	81	1		97
						7	4	119	9						
01	11656 X	2719	-0-	-8937	-0-	1369	1	1324	3	Y	23	84	1		36
						1	4	25	9						
02	10528 X	7180	-0-	-3348	-0-	2847	1	4122	3	Y	113	79	1		70
						87	4	124	9						
03	11656 X	10121	-0-	-1535	-0-	2345	1	7411	3	Y	238	237	1		71
						103	4	262	9						
BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 07/12/2022			TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-				-0-
RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 287205		COMPL. DATE 11/22/2020			TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004						
10	19995 X	16884	-0-	-3111	-0-	688	1	16196	3	N	-0-				-0-
11	15630 X	13220	-0-	-2410	-0-	13220	3			N	-0-				-0-
12	16337 X	13564	-0-	-2773	-0-	13564	3			N	-0-				-0-
01	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	20681	3			N	-0-				-0-
02	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	3			N	-0-				-0-
03	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-	370	1	18468	3	N	-0-				-0-
ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021			TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050						
10	23777 X	19415	-0-	-4362	-0-	791	1	18624	3	N	-0-				-0-
11	21600 X	17663	-0-	-3937	-0-	17663	3			N	-0-				-0-
12	21142 X	17541	-0-	-3601	-0-	17541	3			N	-0-				-0-
01	20863 X	16670	-0-	-4193	-0-	16670	3			N	-0-				-0-
02	17416 X	15033	-0-	-2383	-0-	15033	3			N	-0-				-0-
03	19406 X	15482	-0-	-3924	-0-	304	1	15178	3	N	-0-				-0-
NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748						
10	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	428	1	20635	3	N	-0-				-0-
11	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	387	1	19088	3	N	-0-				-0-
12	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	370	1	21966	3	N	-0-				-0-
01	21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	249	1	20943	3	N	-0-				-0-
02	19012 X	17737	-0-	-1275	-0-	204	1	17533	3	N	-0-				-0-
03	22351 X	18005	-0-	-4346	-0-	246	1	17759	3	N	-0-				-0-
NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167						
10	19220 X	16430	-0-	-2790	-0-	334	1	16096	3	N	-0-				-0-
11	17700 X	16027	-0-	-1673	-0-	319	1	15708	3	N	-0-				-0-
12	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	296	1	17543	3	N	-0-				-0-
01	15748 X	13998	-0-	-1750	-0-	165	1	13833	3	N	-0-				-0-
02	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	175	1	15032	3	N	-0-				-0-
03	17825 X	14336	-0-	-3489	-0-	196	1	14140	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										
ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	19034	X	13418	-0-	-5616	-0-	13418 3	N	-0-			-0-
11	18420	X	10877	-0-	-7543	-0-	10877 3	N	-0-			-0-
12	16554	X	11319	-0-	-5235	-0-	11319 3	N	-0-			-0-
01	13826	X	10910	-0-	-2916	-0-	10910 3	N	-0-			-0-
02	12208	X	10576	-0-	-1632	-0-	10576 3	N	-0-			-0-
03	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	550 1	27459 3	N	-0-		-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711		
10	43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	43230 3	N	-0-			-0-
11	47760	X	47760	-0-	-0-	-0-	17 1	47743 3	N	-0-		-0-
12	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	8 1	20124 3	N	-0-		-0-
01	17422	X	13167	-0-	-4255	-0-	5 1	13162 3	N	-0-		-0-
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4 1	10813 3	N	-0-		-0-
03	34844	X	9568	-0-	-25276	-0-	4 1	9564 3	N	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475		
10	26536	X	20018	-0-	-6518	-0-	1165 1	18853 3	N	-0-		-0-
11	24270	X	15482	-0-	-8788	-0-	949 1	14533 3	N	-0-		-0-
12	23126	X	18041	-0-	-5085	-0-	1071 1	16970 3	N	-0-		-0-
01	22692	X	19606	-0-	-3086	-0-	851 1	18755 3	N	-0-		-0-
02	20496	X	13818	-0-	-6678	-0-	969 1	12849 3	N	-0-		-0-
03	20026	X	16086	-0-	-3940	-0-	1176 1	14910 3	N	-0-		-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442		
10	45973	X	38292	-0-	-7681	-0-	38292 3	N	-0-			-0-
11	44490	X	35097	-0-	-9393	-0-	35097 3	N	-0-			-0-
12	41881	X	34815	-0-	-7066	-0-	34815 3	N	-0-			-0-
01	39773	X	33068	-0-	-6705	-0-	33068 3	N	-0-			-0-
02	31080	X	29488	-0-	-1592	-0-	29488 3	N	-0-			-0-
03	38471	X	32797	-0-	-5674	-0-	643 1	32154 3	N	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 12427		PERF.12502 - 18278		
10	26474	X	22580	-0-	-3894	-0-	1314 1	21266 3	N	-0-		-0-
11	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	1473 1	22546 3	N	-0-		-0-
12	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	1456 1	23067 3	N	-0-		-0-
01	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	988 1	21791 3	N	-0-		-0-
02	23380	X	20333	-0-	-3047	-0-	1426 1	18907 3	N	-0-		-0-
03	25885	X	21559	-0-	-4326	-0-	1576 1	19983 3	N	-0-		-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID -> 287437		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 12763		PERF.13391 - 22649		
10	58435	X	42604	-0-	-15831	-0-	856 1	41748 3	N	-0-		-0-
11	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	784 1	37149 3	N	-0-		-0-
12	37792	X	37792	-0-	-0-	-0-	732 1	37060 3	N	-0-		-0-
01	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	101 1	34006 3	N	-0-		-0-
02	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	961 1	31765 3	N	-0-		-0-
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	310 1	9839 3	N	-0-		-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID -> 287438		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 12756		PERF.13501 - 21711		
10	48236	X	30137	-0-	-18099	-0-	606 1	29531 3	N	-0-		-0-
11	26436	X	26436	-0-	-0-	-0-	547 1	25889 3	N	-0-		-0-
12	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	470 1	23812 3	N	-0-		-0-
01	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	70 1	23468 3	N	-0-		-0-
02	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	584 1	19303 3	N	-0-		-0-
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314 1	9971 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11056 - 20238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		24893 X	24259	-0-	-634	-0-	24259 3	N	-0-		-0-
11		23580 X	20896	-0-	-2684	-0-	20896 3	N	-0-		-0-
12		25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	214 1	N	25038 3		-0-
01		24149 X	23418	-0-	-731	-0-	276 1	N	23142 3		-0-
02		22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	255 1	N	21954 3		-0-
03		29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	391 1	N	28648 3		-0-
-----											
ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12867		PERF.13178 - 23854	
10		48639 X	41751	-0-	-6888	-0-	41751 3	N	-0-		-0-
11		47070 X	32891	-0-	-14179	-0-	32891 3	N	-0-		-0-
12		44485 X	42063	-0-	-2422	-0-	42063 3	N	-0-		-0-
01		42997 X	34854	-0-	-8143	-0-	34854 3	N	-0-		-0-
02		28520 X	28520	-0-	-0-	-0-	28520 3	N	-0-		-0-
03		41974 X	25764	-0-	-16210	-0-	505 1	N	25259 3		-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12813 - 20589	
10		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996 3	N	-0-		-0-
11		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727 3	N	-0-		-0-
12		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811 3	N	-0-		-0-
01		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363 3	N	-0-		-0-
02		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753 3	N	-0-		-0-
03		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	231 1	N	11540 3		-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 12611		PERF.12862 - 21438	
10		32860 X	29935	-0-	-2925	-0-	29935 3	N	-0-		-0-
11		31800 X	28230	-0-	-3570	-0-	28230 3	N	-0-		-0-
12		32581 X	28776	-0-	-3805	-0-	28776 3	N	-0-		-0-
01		32581 X	24077	-0-	-8504	-0-	24077 3	N	-0-		-0-
02		27384 X	23110	-0-	-4274	-0-	23110 3	N	-0-		-0-
03		27683 X	26483	-0-	-1200	-0-	520 1	N	25963 3		-0-
-----											
SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021		TOTAL DEPTH 10979		PERF.11221 - 20371	
10		29667 X	28575	-0-	-1092	-0-	28575 3	N	-0-		-0-
11		28710 X	24569	-0-	-4141	-0-	24569 3	N	-0-		-0-
12		30684 X	30684	-0-	-0-	-0-	260 1	N	30424 3		-0-
01		30132 X	29378	-0-	-754	-0-	346 1	N	29032 3		-0-
02		27216 X	25736	-0-	-1480	-0-	296 1	N	25440 3		-0-
03		31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	426 1	N	31175 3		-0-
-----											
STS SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 288169		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11955 - 16974	
10		DLQ G-10	6950	-0-	6950	6950	307 1	Y	6403 3	217	244 1
							1 4		239 9		17
11		14032 X	7082	-0-	-6950	-0-	310 1	Y	6665 3	94	105 1
							4 4		103 9		6
12		10943 X	10815	-0-	-128	-0-	494 1	Y	10187 3	110	104 1
							13 4		121 9		12
01		10943 X	3381	-0-	-7562	-0-	146 1	Y	3190 3	39	44 1
							2 4		43 9		7
02		11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	326 1	Y	11206 3	114	85 1
							40 4		125 9		36
03		35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	2198 1	Y	32993 3	251	269 1
							2 4		276 9		18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
		WELL #: 11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 11381		PERF.11940 - 20500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	18921	-0-	18921	18921	827	1	17233	3	Y	777	829	1	60
						6	4	855	9					
11	38319 X	19398	-0-	-18921	-0-	826	1	17751	3	Y	720	735	1	45
						29	4	792	9					
12	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	866	1	17861	3	Y	734	698	1	81
						55	4	807	9					
01	19344 X	3876	-0-	-15468	-0-	163	1	3562	3	Y	131	189	1	23
						7	4	144	9					
02	17136 X	5979	-0-	-11157	-0-	158	1	5433	3	Y	248	193	1	78
						115	4	273	9					
03	20057 X	3106	-0-	-16951	-0-	181	1	2713	3	Y	190	255	1	13
						3	4	209	9					
NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996		PERF.10867 - 20708			
10	24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	24731	3			N	-0-			-0-
11	23310 X	20165	-0-	-3145	-0-	20165	3			N	-0-			-0-
12	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	216	1	25225	3	N	-0-			-0-
01	23932 X	22295	-0-	-1637	-0-	262	1	22033	3	N	-0-			-0-
02	22344 X	18268	-0-	-4076	-0-	210	1	18058	3	N	-0-			-0-
03	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	360	1	26331	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988		PERF.12031 - 18052			
10	18879 X	17428	-0-	-1451	-0-	355	1	17073	3	N	-0-			-0-
11	18210 X	15687	-0-	-2523	-0-	287	1	15400	3	N	-0-			-0-
12	18414 X	14921	-0-	-3493	-0-	276	1	14645	3	N	-0-			-0-
01	17980 X	15581	-0-	-2399	-0-	258	1	15323	3	N	-0-			-0-
02	15232 X	14888	-0-	-344	-0-	228	1	14660	3	N	-0-			-0-
03	17422 X	15008	-0-	-2414	-0-	313	1	14695	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994		PERF.12049 - 18070			
10	19499 X	15880	-0-	-3619	-0-	323	1	15557	3	N	-0-			-0-
11	17280 X	14509	-0-	-2771	-0-	266	1	14243	3	N	-0-			-0-
12	17236 X	15165	-0-	-2071	-0-	280	1	14885	3	N	-0-			-0-
01	16554 X	16370	-0-	-184	-0-	271	1	16099	3	N	-0-			-0-
02	14644 X	13918	-0-	-726	-0-	213	1	13705	3	N	-0-			-0-
03	15872 X	14292	-0-	-1580	-0-	298	1	13994	3	N	-0-			-0-
ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022			TOTAL DEPTH 12673		PERF.12764 - 18910			
10	34038 X	29464	-0-	-4574	-0-	29464	3			N	-0-			-0-
11	32940 X	24525	-0-	-8415	-0-	24525	3			N	-0-			-0-
12	34038 X	21638	-0-	-12400	-0-	21638	3			N	-0-			-0-
01	32426 X	18216	-0-	-14210	-0-	18216	3			N	-0-			-0-
02	24892 X	4592	-0-	-20300	-0-	4592	3			N	-0-			-0-
03	30256 X	17055	-0-	-13201	-0-	335	1	16720	3	N	-0-			-0-
ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID -> 290963		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 12660		PERF.13120 - 19261			
10	38626 X	31709	-0-	-6917	-0-	31709	3			N	-0-			-0-
11	37380 X	29075	-0-	-8305	-0-	29075	3			N	-0-			-0-
12	35619 X	29224	-0-	-6395	-0-	29224	3			N	-0-			-0-
01	33852 X	27895	-0-	-5957	-0-	27895	3			N	-0-			-0-
02	30324 X	22052	-0-	-8272	-0-	22052	3			N	-0-			-0-
03	32550 X	22255	-0-	-10295	-0-	437	1	21818	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 12572		PERF.12748 - 18968	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31372 X	20688	-0-	-10684	-0-	20688 3		N	-0-		-0-
11	30360 X	13399	-0-	-16961	-0-	13399 3		N	-0-		-0-
12	20956 X	20533	-0-	-423	-0-	20533 3		N	-0-		-0-
01	20956 X	17913	-0-	-3043	-0-	17913 3		N	-0-		-0-
02	17388 X	15080	-0-	-2308	-0-	15080 3		N	-0-		-0-
03	19127 X	17378	-0-	-1749	-0-	341 1	17037 3	N	-0-		-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID -> 291417		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 12539		PERF.12600 - 18820	
10	19065 X	17150	-0-	-1915	-0-	17150 3		N	-0-		-0-
11	18450 X	15940	-0-	-2510	-0-	15940 3		N	-0-		-0-
12	18910 X	16191	-0-	-2719	-0-	16191 3		N	-0-		-0-
01	18910 X	15834	-0-	-3076	-0-	15834 3		N	-0-		-0-
02	15820 X	13728	-0-	-2092	-0-	13728 3		N	-0-		-0-
03	15872 X	14638	-0-	-1234	-0-	287 1	14351 3	N	-0-		-0-
-----											
NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 10301		PERF.10978 - 17022	
10	24118 X	20317	-0-	-3801	-0-	20317 3		N	-0-		-0-
11	21690 X	19018	-0-	-2672	-0-	19018 3		N	-0-		-0-
12	21514 X	20463	-0-	-1051	-0-	174 1	20289 3	N	-0-		-0-
01	21514 X	20186	-0-	-1328	-0-	238 1	19948 3	N	-0-		-0-
02	19432 X	17056	-0-	-2376	-0-	196 1	16860 3	N	-0-		-0-
03	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	290 1	21259 3	N	-0-		-0-
-----											
NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID -> 291459		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 10324		PERF.11091 - 17055	
10	22196 X	21360	-0-	-836	-0-	21360 3		N	-0-		-0-
11	23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	23243 3		N	-0-		-0-
12	23715 X	22816	-0-	-899	-0-	194 1	22622 3	N	-0-		-0-
01	23715 X	21281	-0-	-2434	-0-	250 1	21031 3	N	-0-		-0-
02	21700 X	19339	-0-	-2361	-0-	222 1	19117 3	N	-0-		-0-
03	24025 X	21221	-0-	-2804	-0-	286 1	20935 3	N	-0-		-0-
-----											
HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID -> 291639		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13131 - 19717	
10	51522 X	32543	-0-	-18979	-0-	654 1	31889 3	N	-0-		-0-
11	49860 X	38856	-0-	-11004	-0-	803 1	38053 3	N	-0-		-0-
12	44578 X	38078	-0-	-6500	-0-	738 1	37340 3	N	-0-		-0-
01	44578 X	36793	-0-	-7785	-0-	109 1	36684 3	N	-0-		-0-
02	37912 X	33050	-0-	-4862	-0-	969 1	32081 3	N	-0-		-0-
03	41974 X	38331	-0-	-3643	-0-	1171 1	37160 3	N	-0-		-0-
-----											
HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID -> 291647		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 12887		PERF.12941 - 19551	
10	68541 X	51459	-0-	-17082	-0-	1034 1	50425 3	N	-0-		-0-
11	66330 X	33463	-0-	-32867	-0-	691 1	32772 3	N	-0-		-0-
12	62093 X	26836	-0-	-35257	-0-	520 1	26316 3	N	-0-		-0-
01	62093 X	22163	-0-	-39930	-0-	65 1	22098 3	N	-0-		-0-
02	46480 X	12182	-0-	-34298	-0-	357 1	11825 3	N	-0-		-0-
03	51460 X	42410	-0-	-9050	-0-	1296 1	41114 3	N	-0-		-0-
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12543 - 18000	
10	33759 X	30193	-0-	-3566	-0-	30193 3		N	-0-		-0-
11	19860 X	15357	-0-	-4503	-0-	15357 3		N	-0-		-0-
12	20522 X	10942	-0-	-9580	-0-	10942 3		N	-0-		-0-
01	20522 X	15515	-0-	-5007	-0-	15515 3		N	-0-		-0-
02	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15328 3		N	-0-		-0-
03	31000 X	15544	-0-	-15456	-0-	15544 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								
RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID ->	292119	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12699 - 17889
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	30101 X	17581	-0-	-12520	-0-	17581 3	N	-0-		-0-
11	21600 X	10642	-0-	-10958	-0-	10642 3	N	-0-		-0-
12	22320 X	7133	-0-	-15187	-0-	7133 3	N	-0-		-0-
01	22320 X	11876	-0-	-10444	-0-	11876 3	N	-0-		-0-
02	17332 X	9881	-0-	-7451	-0-	9881 3	N	-0-		-0-
03	19375 X	18047	-0-	-1328	-0-	18047 3	N	-0-		-0-
-----										
REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID ->	292289	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12485 - 18586
10	38843 X	30255	-0-	-8588	-0-	30255 3	N	-0-		-0-
11	34290 X	28250	-0-	-6040	-0-	28250 3	N	-0-		-0-
12	33542 X	28599	-0-	-4943	-0-	28599 3	N	-0-		-0-
01	32364 X	27105	-0-	-5259	-0-	27105 3	N	-0-		-0-
02	26264 X	25018	-0-	-1246	-0-	25018 3	N	-0-		-0-
03	26970 X	26726	-0-	-244	-0-	524 1 26202 3	N	-0-		-0-
-----										
REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID ->	292399	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	12484	PERF.12748 - 18689
10	37820 X	29135	-0-	-8685	-0-	29135 3	N	-0-		-0-
11	34620 X	28664	-0-	-5956	-0-	28664 3	N	-0-		-0-
12	33170 X	28848	-0-	-4322	-0-	28848 3	N	-0-		-0-
01	31558 X	28566	-0-	-2992	-0-	28566 3	N	-0-		-0-
02	25788 X	23153	-0-	-2635	-0-	23153 3	N	-0-		-0-
03	27993 X	27088	-0-	-905	-0-	531 1 26557 3	N	-0-		-0-
-----										
NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID ->	292710	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11022 - 19168
10	57939 X	40175	-0-	-17764	-0-	40175 3	N	-0-		-0-
11	56070 X	38702	-0-	-17368	-0-	38702 3	N	-0-		-0-
12	51832 X	48370	-0-	-3462	-0-	410 1 47960 3	N	-0-		-0-
01	51832 X	40447	-0-	-11385	-0-	476 1 39971 3	N	-0-		-0-
02	46004 X	37883	-0-	-8121	-0-	436 1 37447 3	N	-0-		-0-
03	48360 X	33666	-0-	-14694	-0-	454 1 33212 3	N	-0-		-0-
-----										
NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID ->	292711	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10828 - 19929
10	43183 X	37681	-0-	-5502	-0-	37681 3	N	-0-		-0-
11	40200 X	33318	-0-	-6882	-0-	33318 3	N	-0-		-0-
12	41540 X	39132	-0-	-2408	-0-	332 1 38800 3	N	-0-		-0-
01	40238 X	39046	-0-	-1192	-0-	460 1 38586 3	N	-0-		-0-
02	36344 X	33203	-0-	-3141	-0-	382 1 32821 3	N	-0-		-0-
03	39392 X	39392	-0-	-0-	-0-	531 1 38861 3	N	-0-		-0-
-----										
ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID ->	292715	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12727 - 19398
10	53258 X	45383	-0-	-7875	-0-	45383 3	N	-0-		-0-
11	51540 X	42050	-0-	-9490	-0-	42050 3	N	-0-		-0-
12	53258 X	41323	-0-	-11935	-0-	41323 3	N	-0-		-0-
01	50561 X	34532	-0-	-16029	-0-	34532 3	N	-0-		-0-
02	41440 X	37636	-0-	-3804	-0-	37636 3	N	-0-		-0-
03	38320 X	38320	-0-	-0-	-0-	752 1 37568 3	N	-0-		-0-
-----										
ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID ->	292733	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	12379	PERF.12405 - 17695
10	33821 X	21888	-0-	-11933	-0-	21888 3	N	-0-		-0-
11	32730 X	23780	-0-	-8950	-0-	23780 3	N	-0-		-0-
12	31372 X	20908	-0-	-10464	-0-	20908 3	N	-0-		-0-
01	28954 X	21006	-0-	-7948	-0-	21006 3	N	-0-		-0-
02	23184 X	19965	-0-	-3219	-0-	19965 3	N	-0-		-0-
03	22475 X	20535	-0-	-1940	-0-	403 1 20132 3	N	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13161 - 20796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	57040	X	49491	-0-	-7549	-0-	49491	3	N	-0-		-0-
11	55200	X	45095	-0-	-10105	-0-	45095	3	N	-0-		-0-
12	54002	X	45196	-0-	-8806	-0-	45196	3	N	-0-		-0-
01	54002	X	44003	-0-	-9999	-0-	44003	3	N	-0-		-0-
02	43652	X	38887	-0-	-4765	-0-	38887	3	N	-0-		-0-
03	45787	X	18419	-0-	-27368	-0-	361	1	18058	3	N	-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12799 - 19960		
10	73656	X	49115	-0-	-24541	-0-	49115	3	N	-0-		-0-
11	71280	X	43146	-0-	-28134	-0-	43146	3	N	-0-		-0-
12	62527	X	44715	-0-	-17812	-0-	44715	3	N	-0-		-0-
01	62527	X	42921	-0-	-19606	-0-	42921	3	N	-0-		-0-
02	43036	X	31857	-0-	-11179	-0-	31857	3	N	-0-		-0-
03	45446	X	25313	-0-	-20133	-0-	497	1	24816	3	N	-0-
-----												
AIG-HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 03/21/2023		TOTAL DEPTH 12657		PERF.12956 - 18117		
10	109213	X	88889	-0-	-20324	-0-	1786	1	87103	3	N	-0-
11	105690	X	76485	-0-	-29205	-0-	1581	1	74904	3	N	-0-
12	104625	X	72569	-0-	-32056	-0-	1405	1	71164	3	N	-0-
01	93620	X	73796	-0-	-19824	-0-	218	1	73578	3	N	-0-
02	80276	X	15735	-0-	-64541	-0-	462	1	15273	3	N	-0-
03	88877	X	44701	-0-	-44176	-0-	1366	1	43335	3	N	-0-
-----												
HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 12351		PERF.13077 - 20404		
10	153977	X	78136	-0-	-75841	-0-	1570	1	76566	3	N	-0-
11	121650	X	64873	-0-	-56777	-0-	1341	1	63532	3	N	-0-
12	109244	X	61253	-0-	-47991	-0-	1186	1	60067	3	N	-0-
01	95263	X	64134	-0-	-31129	-0-	189	1	63945	3	N	-0-
02	80584	X	24419	-0-	-56165	-0-	717	1	23702	3	N	-0-
03	78151	X	66038	-0-	-12113	-0-	2018	1	64020	3	N	-0-
-----												
BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 10/29/2023		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12930 - 20201		
10	102393	X	79637	-0-	-22756	-0-	1600	1	78037	3	N	-0-
11	97800	X	37836	-0-	-59964	-0-	782	1	37054	3	N	-0-
12	94486	X	94486	-0-	-0-	-0-	1829	1	92657	3	N	-0-
01	87048	X	81043	-0-	-6005	-0-	239	1	80804	3	N	-0-
02	74116	X	32013	-0-	-42103	-0-	940	1	31073	3	N	-0-
03	94488	X	36090	-0-	-58398	-0-	1103	1	34987	3	N	-0-
-----												
BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID -> 293749		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12933 - 20719		
10	96875	X	81578	-0-	-15297	-0-	1639	1	79939	3	N	-0-
11	87210	X	24718	-0-	-62492	-0-	511	1	24207	3	N	-0-
12	87017	X	12449	-0-	-74568	-0-	241	1	12208	3	N	-0-
01	82894	X	32945	-0-	-49949	-0-	97	1	32848	3	N	-0-
02	74872	X	15661	-0-	-59211	-0-	459	1	15202	3	N	-0-
03	81592	X	4735	-0-	-76857	-0-	145	1	4590	3	N	-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 12653		PERF.13219 - 20968		
10	100719	X	62700	-0-	-38019	-0-	1260	1	61440	3	N	-0-
11	89520	X	33879	-0-	-55641	-0-	700	1	33179	3	N	-0-
12	84010	X	54550	-0-	-29460	-0-	1056	1	53494	3	N	-0-
01	69998	X	47412	-0-	-22586	-0-	140	1	47272	3	N	-0-
02	59332	X	28805	-0-	-30527	-0-	846	1	27959	3	N	-0-
03	62713	X	38037	-0-	-24676	-0-	1162	1	36875	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/14/2023			TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		111414 X	87929	-0-	-23485	-0-	1767 1	86162 3	N	-0-			-0-
11		102750 X	44216	-0-	-58534	-0-	914 1	43302 3	N	-0-			-0-
12		98456 X	93322	-0-	-5134	-0-	1807 1	91515 3	N	-0-			-0-
01		92907 X	80016	-0-	-12891	-0-	236 1	79780 3	N	-0-			-0-
02		82376 X	60750	-0-	-21626	-0-	1783 1	58967 3	N	-0-			-0-
03		93310 X	61778	-0-	-31532	-0-	1888 1	59890 3	N	-0-			-0-
-----													
ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID -> 293824		COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154				
10		73098 X	9200	-0-	-63898	-0-	9200 3		N	-0-			-0-
11		70740 X	65138	-0-	-5602	-0-	65138 3		N	-0-			-0-
12		73315 X	64629	-0-	-8686	-0-	64629 3		N	-0-			-0-
01		73315 X	31008	-0-	-42307	-0-	31008 3		N	-0-			-0-
02		66220 X	50496	-0-	-15724	-0-	50496 3		N	-0-			-0-
03		47103 X	47103	-0-	-0-	-0-	924 1	46179 3	N	-0-			-0-
-----													
ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID -> 293830		COMPL. DATE 05/09/2023			TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070				
10		74307 X	7428	-0-	-66879	-0-	7428 3		N	-0-			-0-
11		71910 X	12068	-0-	-59842	-0-	12068 3		N	-0-			-0-
12		60264 X	4933	-0-	-55331	-0-	4933 3		N	-0-			-0-
01		60264 X	10769	-0-	-49495	-0-	10769 3		N	-0-			-0-
02		54432 X	33815	-0-	-20617	-0-	33815 3		N	-0-			-0-
03		105315 X	105315	-0-	-0-	-0-	2066 1	103249 3	N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID -> 293859		COMPL. DATE 10/11/2022			TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825				
10		122264 X	46261	-0-	-76003	-0-	46261 3		N	-0-			-0-
11		118320 X	87616	-0-	-30704	-0-	31 1	87585 3	N	-0-			-0-
12		107415 X	72552	-0-	-34863	-0-	28 1	72524 3	N	-0-			-0-
01		88350 X	60143	-0-	-28207	-0-	24 1	60119 3	N	-0-			-0-
02		45800 X	45800	-0-	-0-	-0-	18 1	45782 3	N	-0-			-0-
03		49848 X	43870	-0-	-5978	-0-	18 1	43852 3	N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID -> 293862		COMPL. DATE 08/09/2023			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078				
10		119474 X	36285	-0-	-83189	-0-	36285 3		N	-0-			-0-
11		115620 X	86089	-0-	-29531	-0-	31 1	86058 3	N	-0-			-0-
12		108686 X	75724	-0-	-32962	-0-	29 1	75695 3	N	-0-			-0-
01		88536 X	60143	-0-	-28393	-0-	24 1	60119 3	N	-0-			-0-
02		49072 X	49072	-0-	-0-	-0-	20 1	49052 3	N	-0-			-0-
03		47143 X	47143	-0-	-0-	-0-	20 1	47123 3	N	-0-			-0-
-----													
STS H SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 294095		COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471				
10		426540 X	-0-	-0-	-426540	-0-			Y	-0-			124
11		124791 X	124791	-0-	-0-	-0-	863 1	121392 3	Y	996	908 1		212
							1440 4	1096 9					
12		104263 X	104263	-0-	-0-	-0-	722 1	101971 3	Y	560	740 1		32
							954 4	616 9					
01		90622 X	90622	-0-	-0-	-0-	1158 1	88014 3	Y	416	178 1		270
							992 4	458 9					
02		83726 X	83726	-0-	-0-	-0-	1016 1	80893 3	Y	931	1113 1		88
							793 4	1024 9					
03		135917 X	135917	-0-	-0-	-0-	3396 1	131304 3	Y	629	542 1		175
							525 4	692 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 103H		RRCID -> 294236		COMPL. DATE 03/30/2023		TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	214985	X	153078	-0-	-61907	-0-	153078 3	N	-0-		-0-
11	208050	X	135109	-0-	-72941	-0-	135109 3	N	-0-		-0-
12	197377	X	128798	-0-	-68579	-0-	128798 3	N	-0-		-0-
01	178126	X	115164	-0-	-62962	-0-	115164 3	N	-0-		-0-
02	142996	X	108162	-0-	-34834	-0-	108162 3	N	-0-		-0-
03	153822	X	112944	-0-	-40878	-0-	2216 1 110728 3	N	-0-		-0-
-----											
STS H SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 294292		COMPL. DATE 02/06/2022		TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105			
10	379377	X	-0-	-0-	-379377	-0-		Y	-0-		2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 1	-0-
12	66650	X	-0-	-0-	-66650	-0-		Y	-0-		-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-		Y	-0-		-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
OTTO-WHIPPLE		WELL #: 2H		RRCID -> 294390		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056			
10	77973	X	77973	-0-	-0-	-0-	575 1 77398 3	N	-0-		-0-
11	105030	X	61830	-0-	-43200	-0-	578 1 61252 3	N	-0-		-0-
12	54766	X	54766	-0-	-0-	-0-	507 1 54259 3	N	-0-		-0-
01	50237	X	50237	-0-	-0-	-0-	455 1 49782 3	N	-0-		-0-
02	70588	X	42403	-0-	-28185	-0-	390 1 42013 3	N	-0-		-0-
03	78151	X	43389	-0-	-34762	-0-	402 1 42987 3	N	-0-		-0-
-----											
STS H SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 294424		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988			
10	53413	X	46	-0-	-53367	-0-	7 1 39 3	Y	-0-		2
11	58950	X	182	-0-	-58768	-0-	1 1 179 3	Y	-0-	2 1	-0-
12	60915	X	-0-	-0-	-60915	-0-	2 4	Y	-0-		-0-
01	60915	X	-0-	-0-	-60915	-0-		Y	-0-		-0-
02	21140	X	-0-	-0-	-21140	-0-		Y	-0-		-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
ELLEN C.		WELL #: 104H		RRCID -> 294459		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624			
10	162378	X	113741	-0-	-48637	-0-	113741 3	N	-0-		-0-
11	150600	X	100555	-0-	-50045	-0-	100555 3	N	-0-		-0-
12	148614	X	96098	-0-	-52516	-0-	96098 3	N	-0-		-0-
01	139717	X	86523	-0-	-53194	-0-	86523 3	N	-0-		-0-
02	112168	X	72398	-0-	-39770	-0-	72398 3	N	-0-		-0-
03	114297	X	74869	-0-	-39428	-0-	1469 1 73400 3	N	-0-		-0-
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 294464		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242			
10	90024	X	63114	-0-	-26910	-0-	1284 1 61830 3	N	-0-		-0-
11	72900	X	55330	-0-	-17570	-0-	55330 3	N	-0-		-0-
12	75330	X	15780	-0-	-59550	-0-	15780 3	N	-0-		-0-
01	73222	X	46648	-0-	-26574	-0-	38 1 46610 3	N	-0-		-0-
02	47124	X	38953	-0-	-8171	-0-	14 1 38939 3	N	-0-		-0-
03	64604	X	38708	-0-	-25896	-0-	14 1 38694 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 #: 108H		RRCID -> 294480		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12356 - 20899	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	101308	X	71086	-0-	-30222	-0-	1446 1	69640 3	N	-0-	-0-
11	81390	X	55465	-0-	-25925	-0-	55465 3		N	-0-	-0-
12	82150	X	15177	-0-	-66973	-0-	15177 3		N	-0-	-0-
01	77841	X	55970	-0-	-21871	-0-	46 1	55924 3	N	-0-	-0-
02	51000	X	51000	-0-	-0-	-0-	18 1	50982 3	N	-0-	-0-
03	72788	X	29755	-0-	-43033	-0-	11 1	29744 3	N	-0-	-0-
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 294482		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12357 - 20479	
10	108376	X	72606	-0-	-35770	-0-	1477 1	71129 3	N	-0-	-0-
11	88290	X	64239	-0-	-24051	-0-	64239 3		N	-0-	-0-
12	90644	X	18262	-0-	-72382	-0-	18262 3		N	-0-	-0-
01	87048	X	55330	-0-	-31718	-0-	45 1	55285 3	N	-0-	-0-
02	61012	X	49249	-0-	-11763	-0-	17 1	49232 3	N	-0-	-0-
03	74338	X	54750	-0-	-19588	-0-	20 1	54730 3	N	-0-	-0-
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 294483		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12382		PERF.12350 - 20299	
10	108469	X	90688	-0-	-17781	-0-	1845 1	88843 3	N	-0-	-0-
11	90870	X	77632	-0-	-13238	-0-	77632 3		N	-0-	-0-
12	93899	X	22332	-0-	-71567	-0-	22332 3		N	-0-	-0-
01	92287	X	65818	-0-	-26469	-0-	54 1	65764 3	N	-0-	-0-
02	69720	X	53148	-0-	-16572	-0-	18 1	53130 3	N	-0-	-0-
03	92845	X	57723	-0-	-35122	-0-	21 1	57702 3	N	-0-	-0-
-----											
DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294484		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11936		PERF.12336 - 20599	
10	DLQ G-10		41884	-0-	41884	41884	1348 1	39385 3	Y	1010 938 1	189
							40 4	1111 9			
11	79611	X	37727	-0-	-41884	-0-	1302 1	35204 3	Y	896 1004 1	81
							235 4	986 9			
12	42501	X	34051	-0-	-8450	-0-	1790 1	31332 3	Y	779 739 1	121
							72 4	857 9			
01	42501	X	9844	-0-	-32657	-0-	516 1	8991 3	Y	271 342 1	50
							39 4	298 9			
02	38388	X	30123	-0-	-8265	-0-	2028 1	27207 3	Y	785 744 1	91
							24 4	864 9			
03	42828	X	42828	-0-	-0-	-0-	2921 1	38951 3	Y	861 782 1	170
							9 4	947 9			
-----											
DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 2H		RRCID -> 294485		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11875		PERF.12085 - 20077	
10	DLQ G-10		36542	-0-	36542	36542	1177 1	34392 3	Y	846 782 1	158
							42 4	931 9			
11	69445	X	32903	-0-	-36542	-0-	1134 1	30661 3	Y	782 869 1	71
							248 4	860 9			
12	39959	X	27981	-0-	-11978	-0-	1471 1	25747 3	Y	638 610 1	99
							61 4	702 9			
01	39959	X	34330	-0-	-5629	-0-	1817 1	31596 3	Y	765 722 1	142
							75 4	842 9			
02	36092	X	24704	-0-	-11388	-0-	1674 1	22465 3	Y	506 589 1	59
							8 4	557 9			
03	36797	X	29901	-0-	-6896	-0-	2032 1	27094 3	Y	699 620 1	138
							6 4	769 9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 3H		RRCID -> 294486		COMPL. DATE 08/25/2022			TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	39030	-0-	39030	39030		1259 1	36773 3	Y	866	838 1	162
							45 4	953 9				
11	74520 X	35490	-0-	-39030	-0-		1225 1	33118 3	Y	801	890 1	73
							266 4	881 9				
12	46748 X	32066	-0-	-14682	-0-		1687 1	29527 3	Y	707	670 1	110
							74 4	778 9				
01	46748 X	38505	-0-	-8243	-0-		2027 1	35270 3	Y	1011	933 1	188
							96 4	1112 9				
02	42224 X	29841	-0-	-12383	-0-		2026 1	27184 3	Y	560	683 1	65
							15 4	616 9				
03	39277 X	29719	-0-	-9558	-0-		2025 1	27008 3	Y	616	559 1	122
							8 4	678 9				
-----												
HUISACHE E		WELL #: 114H		RRCID -> 294497		COMPL. DATE 03/22/2023			TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	40031 X	40031	-0-	-0-	-0-		827 1	39204 3	N	-0-		-0-
12	143811 X	143811	-0-	-0-	-0-		2784 1	141027 3	N	-0-		-0-
01	128653 X	128653	-0-	-0-	-0-		380 1	128273 3	N	-0-		-0-
02	85449 X	85449	-0-	-0-	-0-		2509 1	82940 3	N	-0-		-0-
03	143809 X	53124	-0-	-90685	-0-		1623 1	51501 3	N	-0-		-0-
-----												
HUISACHE E		WELL #: 115H		RRCID -> 294498		COMPL. DATE 03/22/2023			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313			
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
OTTO-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294565		COMPL. DATE 03/08/2022			TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307			
10	70430 X	70430	-0-	-0-	-0-		519 1	69911 3	N	-0-		-0-
11	96450 X	57144	-0-	-39306	-0-		534 1	56610 3	N	-0-		-0-
12	52630 X	52630	-0-	-0-	-0-		487 1	52143 3	N	-0-		-0-
01	48689 X	48689	-0-	-0-	-0-		441 1	48248 3	N	-0-		-0-
02	63756 X	41677	-0-	-22079	-0-		383 1	41294 3	N	-0-		-0-
03	70587 X	42386	-0-	-28201	-0-		392 1	41994 3	N	-0-		-0-
-----												
STS SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 294744		COMPL. DATE 11/22/2022			TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091			
10	DLQ G-10	56298	-0-	56298	56298		2516 1	52459 3	Y	1188	1269 1	92
							16 4	1307 9				
11	99810 X	43512	-0-	-56298	-0-		1880 1	40407 3	Y	1074	1099 1	67
							44 4	1181 9				
12	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-		1913 1	39454 3	Y	1095	1042 1	120
							89 4	1205 9				
01	32953 X	8795	-0-	-24158	-0-		374 1	8178 3	Y	211	294 1	37
							11 4	232 9				
02	50960 X	6520	-0-	-44440	-0-		170 1	5836 3	Y	399	310 1	126
							75 4	439 9				
03	56420 X	25279	-0-	-31141	-0-		1521 1	22839 3	Y	833	900 1	59
							3 4	916 9				



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
STS SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 295135		COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	150180	-0-	150180	150180	156 1	146366 3	Y	3321	3339 1		174
						5 4	3653 9					
11	278391 X	128211	-0-	-150180	-0-	112 1	124526 3	Y	2953	3004 1		123
						325 4	3248 9					
12	149792 X	112055	-0-	-37737	-0-	135 1	108855 3	Y	2711	2792 1		42
						83 4	2982 9					
01	149792 X	114286	-0-	-35506	-0-	105 1	111633 3	Y	2177	2017 1		202
						153 4	2395 9					
02	135296 X	89963	-0-	-45333	-0-	118 1	87517 3	Y	1864	1996 1		70
						278 4	2050 9					
03	149792 X	91788	-0-	-58004	-0-	168 1	89150 3	Y	1973	1939 1		104
						300 4	2170 9					
STS SOUTH		WELL #:		RRCID -> 295257		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STS SOUTH		WELL #:		22H RRCID -> 295288		COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373			
10	DLQ G-10	76770	-0-	76770	76770	78 1	73658 3	Y	2756	2771 1		144
						2 4	3032 9					
11	144855 X	68085	-0-	-76770	-0-	58 1	65165 3	Y	2447	2489 1		102
						170 4	2692 9					
12	83886 X	64350	-0-	-19536	-0-	77 1	61751 3	Y	2250	2317 1		35
						47 4	2475 9					
01	83886 X	35107	-0-	-48779	-0-	32 1	33938 3	Y	992	935 1		92
						46 4	1091 9					
02	74452 X	50076	-0-	-24376	-0-	65 1	48402 3	Y	1323	1365 1		50
						154 4	1455 9					
03	77531 X	45402	-0-	-32129	-0-	82 1	43421 3	Y	1594	1560 1		84
						146 4	1753 9					
REUTHINGER		WELL #:		127H RRCID -> 296153		COMPL. DATE 11/19/2023			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242			
10	198834 X	112782	-0-	-86052	-0-	112782 3		N	-0-			-0-
11	156750 X	96447	-0-	-60303	-0-	96447 3		N	-0-			-0-
12	137981 X	90481	-0-	-47500	-0-	90481 3		N	-0-			-0-
01	129611 X	82131	-0-	-47480	-0-	82131 3		N	-0-			-0-
02	117068 X	68674	-0-	-48394	-0-	68674 3		N	-0-			-0-
03	104346 X	70529	-0-	-33817	-0-	1384 1	69145 3	N	-0-			-0-
REUTHINGER		WELL #:		128H RRCID -> 296154		COMPL. DATE 11/19/2023			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059			
10	194277 X	103086	-0-	-91191	-0-	103086 3		N	-0-			-0-
11	159600 X	96810	-0-	-62790	-0-	96810 3		N	-0-			-0-
12	141298 X	89560	-0-	-51738	-0-	89560 3		N	-0-			-0-
01	126325 X	84486	-0-	-41839	-0-	84486 3		N	-0-			-0-
02	95452 X	75385	-0-	-20067	-0-	75385 3		N	-0-			-0-
03	95387 X	72957	-0-	-22430	-0-	1431 1	71526 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 126H		RRCID -> 296155		COMPL. DATE 11/19/2023		TOTAL DEPTH 12667		PERF.13202 - 17622	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	96379	X	53064	-0-	-43315	-0-	53064 3	N	-0-	-0-	-0-
11	76680	X	45480	-0-	-31200	-0-	45480 3	N	-0-	-0-	-0-
12	69068	X	42562	-0-	-26506	-0-	42562 3	N	-0-	-0-	-0-
01	69068	X	39455	-0-	-29613	-0-	39455 3	N	-0-	-0-	-0-
02	54320	X	33285	-0-	-21035	-0-	33285 3	N	-0-	-0-	-0-
03	49104	X	33962	-0-	-15142	-0-	666 1 33296 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ARMADILLO UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 296234		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH 13962		PERF.14348 - 22016	
10	230268	X	116241	-0-	-114027	-0-	527 1 115714 3	N	-0-	-0-	-0-
11	189660	X	61020	-0-	-128640	-0-	61020 3	N	-0-	-0-	-0-
12	174344	X	-0-	-0-	-174344	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	142569	X	50859	-0-	-91710	-0-	162 1 50697 3	N	-0-	-0-	-0-
02	122948	X	22410	-0-	-100538	-0-	476 1 21934 3	N	-0-	-0-	-0-
03	116250	X	30519	-0-	-85731	-0-	136 1 30383 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B		WELL #: 103H		RRCID -> 296272		COMPL. DATE 02/27/2024		TOTAL DEPTH 12895		PERF.13391 - 22128	
10	397885	X	242092	-0-	-155793	-0-	4864 1 237228 3	N	-0-	-0-	-0-
11	359460	X	196266	-0-	-163194	-0-	4056 1 192210 3	N	-0-	-0-	-0-
12	343635	X	186187	-0-	-157448	-0-	3605 1 182582 3	N	-0-	-0-	-0-
01	284332	X	207988	-0-	-76344	-0-	614 1 207374 3	N	-0-	-0-	-0-
02	233044	X	159347	-0-	-73697	-0-	4677 1 154670 3	N	-0-	-0-	-0-
03	242079	X	104974	-0-	-137105	-0-	3208 1 101766 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C		WELL #: 104H		RRCID -> 296282		COMPL. DATE 02/26/2024		TOTAL DEPTH 12881		PERF.13299 - 21952	
10	431768	X	297299	-0-	-134469	-0-	5974 1 291325 3	N	-0-	-0-	-0-
11	364860	X	249222	-0-	-115638	-0-	5151 1 244071 3	N	-0-	-0-	-0-
12	356500	X	246362	-0-	-110138	-0-	4770 1 241592 3	N	-0-	-0-	-0-
01	316510	X	209348	-0-	-107162	-0-	618 1 208730 3	N	-0-	-0-	-0-
02	270312	X	170092	-0-	-100220	-0-	4993 1 165099 3	N	-0-	-0-	-0-
03	297290	X	109133	-0-	-188157	-0-	3335 1 105798 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REUTHINGER C		WELL #: 109H		RRCID -> 296412		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 13283		PERF.13257 - 21673	
10	391406	X	281147	-0-	-110259	-0-	281147 3	N	-0-	-0-	-0-
11	378780	X	232604	-0-	-146176	-0-	232604 3	N	-0-	-0-	-0-
12	366110	X	224355	-0-	-141755	-0-	224355 3	N	-0-	-0-	-0-
01	319021	X	207263	-0-	-111758	-0-	207263 3	N	-0-	-0-	-0-
02	269276	X	175343	-0-	-93933	-0-	175343 3	N	-0-	-0-	-0-
03	253797	X	148669	-0-	-105128	-0-	2917 1 145752 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REUTHINGER B UNIT		WELL #: 108H		RRCID -> 296628		COMPL. DATE 12/31/2023		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13401 - 21817	
10	472564	X	270141	-0-	-202423	-0-	270141 3	N	-0-	-0-	-0-
11	413850	X	248314	-0-	-165536	-0-	248314 3	N	-0-	-0-	-0-
12	376247	X	241789	-0-	-134458	-0-	241789 3	N	-0-	-0-	-0-
01	342674	X	239041	-0-	-103633	-0-	239041 3	N	-0-	-0-	-0-
02	223240	X	223240	-0-	-0-	-0-	223240 3	N	-0-	-0-	-0-
03	243877	X	240688	-0-	-3189	-0-	4722 1 235966 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REUTHINGER A		WELL #: 107H		RRCID -> 296866		COMPL. DATE 12/31/2023		TOTAL DEPTH 13267		PERF.13075 - 21769	
10	404798	X	83644	-0-	-321154	-0-	83644 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390090	X	231264	-0-	-158826	-0-	231264 3	N	-0-	-0-	-0-
12	383222	X	250944	-0-	-132278	-0-	250944 3	N	-0-	-0-	-0-
01	351292	X	252490	-0-	-98802	-0-	252490 3	N	-0-	-0-	-0-
02	216282	X	216282	-0-	-0-	-0-	216282 3	N	-0-	-0-	-0-
03	238260	X	238260	-0-	-0-	-0-	4674 1 233586 3	N	-0-	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 139H		RRCID ->	296903	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	10731	PERF.11277 - 20831		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	281604	X	138402	-0-	-143202	-0-	138402	3	N	-0-	-0-	
11	246090	X	134550	-0-	-111540	-0-	134550	3	N	-0-	-0-	
12	221774	X	130967	-0-	-90807	-0-	1111	1	129856	3	N	-0-
01	190092	X	123154	-0-	-66938	-0-	1449	1	121705	3	N	-0-
02	157724	X	105298	-0-	-52426	-0-	1211	1	104087	3	N	-0-
03	150722	X	108780	-0-	-41942	-0-	1466	1	107314	3	N	-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 138H		RRCID ->	296904	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	10705	PERF.11161 - 19754		
10	222921	X	120518	-0-	-102403	-0-	120518	3	N	-0-	-0-	
11	188880	X	116826	-0-	-72054	-0-	116826	3	N	-0-	-0-	
12	174003	X	115614	-0-	-58389	-0-	981	1	114633	3	N	-0-
01	158255	X	109788	-0-	-48467	-0-	1292	1	108496	3	N	-0-
02	127148	X	91312	-0-	-35836	-0-	1050	1	90262	3	N	-0-
03	131254	X	97342	-0-	-33912	-0-	1312	1	96030	3	N	-0-
-----												
RYAN ISLAND		WELL #: 1H		RRCID ->	297802	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	13595	PERF.14070 - 20691		
10	490017	X	392423	-0-	-97594	-0-	392423	3	Y	-0-	-0-	
11	474210	X	361055	-0-	-113155	-0-	361055	3	Y	-0-	-0-	
12	490017	X	358962	-0-	-131055	-0-	358962	3	Y	-0-	-0-	
01	438309	X	385898	-0-	-52411	-0-	385898	3	Y	-0-	-0-	
02	386680	X	349641	-0-	-37039	-0-	349641	3	Y	-0-	-0-	
03	392429	X	336388	-0-	-56041	-0-	336388	3	Y	-0-	-0-	
-----												
RYAN ISLAND		WELL #: 2H		RRCID ->	297804	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	13627	PERF.14003 - 20759		
10	474951	X	361881	-0-	-113070	-0-	361881	3	Y	-0-	-0-	
11	459630	X	326236	-0-	-133394	-0-	326236	3	Y	-0-	-0-	
12	474951	X	330235	-0-	-144716	-0-	330235	3	Y	-0-	-0-	
01	421445	X	355372	-0-	-66073	-0-	355372	3	Y	-0-	-0-	
02	366660	X	324404	-0-	-42256	-0-	324404	3	Y	-0-	-0-	
03	392832	X	321958	-0-	-70874	-0-	321958	3	Y	-0-	-0-	
-----												
HUISACHE E		WELL #: 112H		RRCID ->	297812	COMPL. DATE	11/27/2024	TOTAL DEPTH	12988	PERF.13330 - 20742		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SHUT IN	464261	-0-	464261	464261	1371	1	462890	3	N	-0-	
*02	844210	X	379949	-0-	-464261	-0-	11153	1	368796	3	N	-0-
03	482732	X	431445	-0-	-51287	-0-	13183	1	418262	3	N	-0-
-----												
HUISACHE W		WELL #: 123H		RRCID ->	297817	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12894 - 22268		
10	453778	X	334608	-0-	-119170	-0-	6723	1	327885	3	N	-0-
11	439140	X	282715	-0-	-156425	-0-	5591	1	277124	3	N	-0-
12	453778	X	274132	-0-	-179646	-0-	5307	1	268825	3	N	-0-
01	379936	X	193921	-0-	-186015	-0-	573	1	193348	3	N	-0-
02	318612	X	195990	-0-	-122622	-0-	5753	1	190237	3	N	-0-
03	334614	X	195288	-0-	-139326	-0-	5968	1	189320	3	N	-0-
-----												
HUISACHE W		WELL #: 124H		RRCID ->	297820	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL DEPTH	12809	PERF.12738 - 21963		
10	455111	X	304064	-0-	-151047	-0-	6110	1	297954	3	N	-0-
11	440430	X	253922	-0-	-186508	-0-	5022	1	248900	3	N	-0-
12	455111	X	232508	-0-	-222603	-0-	4501	1	228007	3	N	-0-
01	359600	X	154829	-0-	-204771	-0-	457	1	154372	3	N	-0-
02	300916	X	157973	-0-	-142943	-0-	4637	1	153336	3	N	-0-
03	304079	X	154318	-0-	-149761	-0-	4715	1	149603	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS D		WELL #: 108H		RRCID -> 297827		COMPL. DATE 09/04/2024			TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931			
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
10	SHUT IN	445927	-0-	445927	681287	9197	1	436730	3	N	-0-	-0-
11	DELQ PR	401585	-0-	401585	1082872	8534	1	393051	3	N	-0-	-0-
12	1502076 X	419204	-0-	-1082872	-0-	8362	1	410842	3	N	-0-	-0-
01	446772 X	391150	-0-	-55622	-0-	1412	1	389738	3	N	-0-	-0-
02	235651 X	235651	-0-	-0-	-0-	7136	1	228515	3	N	-0-	-0-
03	337795 X	337795	-0-	-0-	-0-	10577	1	327218	3	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS C		WELL #: 107H		RRCID -> 297919		COMPL. DATE 09/04/2024			TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669			
09	SHUT IN	271238	-0-	271238	271238	4141	1	267097	3	N	-0-	-0-
10	SHUT IN	467808	-0-	467808	739046	9648	1	458160	3	N	-0-	-0-
11	1142486 X	403440	-0-	-739046	-0-	8574	1	394866	3	N	-0-	-0-
12	477400 X	409989	-0-	-67411	-0-	8178	1	401811	3	N	-0-	-0-
01	477400 X	362903	-0-	-114497	-0-	1310	1	361593	3	N	-0-	-0-
02	431200 X	232776	-0-	-198424	-0-	7049	1	225727	3	N	-0-	-0-
03	298265 X	298265	-0-	-0-	-0-	9339	1	288926	3	N	-0-	-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: R104H		RRCID -> 298013		COMPL. DATE 10/25/2024			TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935			
10	SHUT IN	27512	-0-	27512	27512	27512	3			N	-0-	-0-
11	SHUT IN	428394	-0-	428394	455906	153	1	428241	3	N	-0-	-0-
12	SHUT IN	417289	-0-	417289	873195	158	1	417131	3	N	-0-	-0-
01	SHUT IN	394589	-0-	394589	1267784	159	1	394430	3	N	-0-	-0-
*02	1622369 X	354585	-0-	-1267784	-0-	143	1	354442	3	N	-0-	-0-
03	447392 X	324751	-0-	-122641	-0-	136	1	324615	3	N	-0-	-0-
-----												
HUISACHE EW B		WELL #: 122H		RRCID -> 298076		COMPL. DATE 04/17/2024			TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143			
10	421538 X	248614	-0-	-172924	-0-	4995	1	243619	3	N	-0-	-0-
11	407940 X	203898	-0-	-204042	-0-	4033	1	199865	3	N	-0-	-0-
12	421538 X	189527	-0-	-232011	-0-	3669	1	185858	3	N	-0-	-0-
01	421538 X	147594	-0-	-273944	-0-	436	1	147158	3	N	-0-	-0-
02	239120 X	134765	-0-	-104355	-0-	3956	1	130809	3	N	-0-	-0-
03	248620 X	132787	-0-	-115833	-0-	4057	1	128730	3	N	-0-	-0-
-----												
HUISACHE E		WELL #: 113H		RRCID -> 298084		COMPL. DATE 11/27/2024			TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	755	-0-	755	755	16	1	739	3	N	-0-	-0-
12	SHUT IN	380163	-0-	380163	380918	7359	1	372804	3	N	-0-	-0-
01	SHUT IN	422910	-0-	422910	803828	1249	1	421661	3	N	-0-	-0-
02	1148084 X	344256	-0-	-803828	-0-	10104	1	334152	3	N	-0-	-0-
03	437689 X	358153	-0-	-79536	-0-	10944	1	347209	3	N	-0-	-0-
-----												
OTTO-WHIPPLE UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 298287		COMPL. DATE 08/03/2024			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631			
10	DELQ PR	366577	-0-	366577	901886	2693	1	362485	3	Y	1272	1210 1 120
						1399	9					
11	1195936 X	294050	-0-	-901886	-0-	2740	1	290490	3	Y	745	822 1 43
						820	9					
12	405201 X	280367	-0-	-124834	-0-	2590	1	277378	3	Y	363	368 1 38
						399	9					
01	405201 X	251478	-0-	-153723	-0-	2271	1	248422	3	Y	714	702 1 50
						785	9					
02	365988 X	213860	-0-	-152128	-0-	1962	1	211526	3	Y	338	355 1 33
						372	9					
03	367350 X	215258	-0-	-152092	-0-	1988	1	212849	3	Y	383	386 1 30
						421	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291															
OTTO-WHIPPLE UNIT D		WELL #:		6H	RRCID ->	298288	COMPL. DATE	08/03/2024	TOTAL	DEPTH	12381	PERF.13017	- 23737				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*08		0	206369	-0-	206369	206369	1785	1	204327	3	Y	234	214	1	20		
							257	9									
*09		0	326180	-0-	326180	532549	1620	1	323098	3	Y	1329	1280	1	69		
							1462	9									
		10	DELQ PR	364753	-0-	364753	897302	2681	1	360815	3	Y	1143	1104	1	108	
								1257	9								
*11		1194841	X	297539	-0-	-897302	-0-	2770	1	293676	3	Y	994	1045	1	57	
								1093	9								
		12	381362	X	290389	-0-	-90973	-0-	2678	1	286744	3	Y	879	844	1	92
								967	9								
		01	381362	X	287257	-0-	-94105	-0-	2596	1	283961	3	Y	636	684	1	44
								700	9								
		02	344456	X	248633	-0-	-95823	-0-	2277	1	245517	3	Y	763	732	1	75
								839	9								
		03	365521	X	249625	-0-	-115896	-0-	2305	1	246750	3	Y	518	552	1	41
								570	9								
-----																	
STS SOUTH		WELL #:		101H	RRCID ->	298291	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL	DEPTH	11956	PERF.12447	- 21020				
*09	SHUT IN		191388	-0-	191388	191388	186800	3	4588	9	Y	4171	3781	1	390		
10	SHUT IN		281845	-0-	281845	473233	274549	3	7296	9	Y	6633	6792	1	231		
11	SHUT IN		256330	-0-	256330	729563	250342	3	5988	9	Y	5444	5550	1	125		
12	SHUT IN		258538	-0-	258538	988101	252280	3	6258	9	Y	5689	5655	1	159		
01	SHUT IN		266579	-0-	266579	1254680	260780	3	5799	9	Y	5272	5329	1	102		
*02	1471433	X	216753	-0-	-1254680	-0-	212627	3	4126	9	Y	3751	3712	1	141		
03	286378	X	233704	-0-	-52674	-0-	229523	3	4181	9	Y	3801	3727	1	215		
-----																	
STS SOUTH A		WELL #:		102H	RRCID ->	298292	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.12632	- 22005				
10	SHUT IN		329492	-0-	329492	543874	320207	3	9285	9	Y	8441	8671	1	300		
11	SHUT IN		318955	-0-	318955	862829	310650	3	8305	9	Y	7550	7676	1	174		
12	SHUT IN		308526	-0-	308526	1171355	300091	3	8435	9	Y	7668	7628	1	214		
01	SHUT IN		319469	-0-	319469	1490824	311711	3	7758	9	Y	7053	7130	1	137		
02	1752259	X	261435	-0-	-1490824	-0-	255623	3	5812	9	Y	5284	5223	1	198		
03	335854	X	278089	-0-	-57765	-0-	272096	3	5993	9	Y	5448	5338	1	308		
-----																	
ELLEN C.		WELL #:		128H	RRCID ->	298328	COMPL. DATE	01/11/2025	TOTAL	DEPTH	12403	PERF.12345	- 22940				
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
01	SHUT IN		234019	-0-	234019	234019	111	1	233908	3	N				-0-		
02	SHUT IN		438014	-0-	438014	672033	96	1	437918	3	N				-0-		
03	1104763	X	432730	-0-	-672033	-0-	8589	1	424141	3	N				-0-		
-----																	
STS SOUTH		WELL #:		105H	RRCID ->	298375	COMPL. DATE	07/30/2024	TOTAL	DEPTH	12691	PERF. N/A					
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
02	SHUT IN		2290	-0-	2290	2290	2290	3			Y				-0-		
03	SHUT IN		354988	-0-	354988	357278	350763	3	4225	4	Y				-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
STS SOUTH		WELL #: 104H		RRCID -> 298376		COMPL. DATE 08/11/2024		TOTAL DEPTH 12044 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	1763	-0-	1763	1763	1763	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	313669	-0-	313669	315432	296512	3	3571	4	Y	12351	12033	1			318
						13586	9									
-----																
STS SOUTH		WELL #: 103H		RRCID -> 298682		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	3046	-0-	3046	3046	3046	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	283165	-0-	283165	286211	270096	3	3253	4	Y	8924	8699	1			225
						9816	9									
-----																
ARMADILLO UNIT NO. 2		WELL #: R 4H		RRCID -> 298737		COMPL. DATE 09/12/2024		TOTAL DEPTH 14054 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	63374	-0-	63374	63374	63374	3			N	-0-					-0-
-----																
ARMADILLO		WELL #: 3H		RRCID -> 298899		COMPL. DATE 09/21/2024		TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A								
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	114635	-0-	114635	114635	365	1	114270	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	114635					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	87816	-0-	87816	202451	391	1	87425	3	N	-0-					-0-
-----																
REUTHINGER		WELL #: 115H		RRCID -> 299045		COMPL. DATE 11/28/2024		TOTAL DEPTH 13104 PERF. N/A								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REUTHINGER		WELL #: 114H		RRCID -> 299166		COMPL. DATE 12/09/2024		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EXPRESS B		WELL #: 114H		RRCID -> 299187		COMPL. DATE 11/25/2024		TOTAL DEPTH 14397 PERF. N/A								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
RIO GRANDE E&P II, LLC				100543									
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294613	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	12257	PERF.12275	- 21075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		170841 X	111007	-0-	-59834	-0-	1434	1	109573	3	N	-0-	-0-
11		158130 X	101332	-0-	-56798	-0-	1312	1	100020	3	N	-0-	-0-
12		152892 X	95962	-0-	-56930	-0-	1250	1	94712	3	N	-0-	-0-
01		132959 X	91041	-0-	-41918	-0-	1166	1	89875	3	N	-0-	-0-
02		104160 X	76162	-0-	-27998	-0-	973	1	75189	3	N	-0-	-0-
03		111011 X	80437	-0-	-30574	-0-	1028	1	79409	3	N	-0-	-0-
-----													
CIRCLE-S ENERGY, LLC				100703									
MILAGROS		WELL #:		1H	RRCID ->	292846	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12682	PERF.12700	- 19514	
10		52917 X	38739	-0-	-14178	-0-	948	1	37791	2	N	-0-	-0-
11		51210 X	38078	-0-	-13132	-0-	966	1	37112	2	N	-0-	-0-
12		52917 X	39269	-0-	-13648	-0-	1068	1	38201	2	N	-0-	-0-
01		47337 X	36040	-0-	-11297	-0-	833	1	35207	2	N	-0-	-0-
02		39704 X	31157	-0-	-8547	-0-	858	1	30299	2	N	-0-	-0-
03		39339 X	33292	-0-	-6047	-0-	1084	1	32208	2	N	-0-	-0-
-----													
MILAGROS		WELL #:		3H	RRCID ->	292888	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12913	- 19626	
10		44553 X	44553	-0-	-0-	-0-	1073	1	43480	2	N	-0-	-0-
11		39990 X	36591	-0-	-3399	-0-	933	1	35658	2	N	-0-	-0-
12		41323 X	36760	-0-	-4563	-0-	1000	1	35760	2	N	-0-	-0-
01		44547 X	33608	-0-	-10939	-0-	775	1	32833	2	N	-0-	-0-
02		40236 X	28628	-0-	-11608	-0-	790	1	27838	2	N	-0-	-0-
03		44547 X	29276	-0-	-15271	-0-	949	1	28327	2	N	-0-	-0-
-----													
MILAGROS		WELL #:		5H	RRCID ->	294440	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12600	- 19436	
10		14B2 EXT	188935	-0-	188935	211921	188935	2			N	-0-	-0-
11		395586 X	183665	-0-	-211921	-0-	183665	2			N	-0-	-0-
12		199671 X	176223	-0-	-23448	-0-	176223	2			N	-0-	-0-
01		199671 X	155199	-0-	-44472	-0-	155199	2			N	-0-	-0-
02		180348 X	128904	-0-	-51444	-0-	128904	2			N	-0-	-0-
03		189782 X	152405	-0-	-37377	-0-	152405	2			N	-0-	-0-
-----													
MILAGROS		WELL #:		7H	RRCID ->	294530	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12500	- 19376	
10		14B2 EXT	183660	-0-	183660	199944	183660	2			N	-0-	-0-
11		406348 X	206404	-0-	-199944	-0-	206404	2			N	-0-	-0-
12		209119 X	209119	-0-	-0-	-0-	209119	2			N	-0-	-0-
01		208010 X	183449	-0-	-24561	-0-	183449	2			N	-0-	-0-
02		187880 X	159268	-0-	-28612	-0-	159268	2			N	-0-	-0-
03		208010 X	164896	-0-	-43114	-0-	164896	2			N	-0-	-0-
-----													
MITSUI E&P USA LLC				101155									
MARIA LUISA		WELL #:		1H	RRCID ->	288973	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12237	- 18180	
10		18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	237	1	18224	2	N	-0-	-0-
11		16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	208	1	15926	2	N	-0-	-0-
12		17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	222	1	16861	2	N	-0-	-0-
01		18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	240	1	18085	2	N	-0-	-0-
02		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	173	1	13245	2	N	-0-	-0-
03		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	157	1	12221	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155											
MARIA LUISA		WELL #:		2H	RRCID ->	288978	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12910	- 18726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	224 1	17174 2	N	-0-			-0-
11		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	96 1	7411 2	N	-0-			-0-
12		17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	223 1	16844 2	N	-0-			-0-
01		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	186 1	14029 2	N	-0-			-0-
02		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	189 1	14494 2	N	-0-			-0-
03		14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	191 1	14768 2	N	-0-			-0-
-----													
LINDSAY RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288986	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	12619	PERF.13452	- 22890	
10		53041 X	44271	-0-	-8770	-0-	17 1	44254 2	N	-0-			-0-
11		51330 X	41495	-0-	-9835	-0-	1292 1	40203 2	N	-0-			-0-
12		53041 X	41728	-0-	-11313	-0-	2091 1	39637 2	N	-0-			-0-
01		50096 X	39299	-0-	-10797	-0-	2600 1	36699 2	N	-0-			-0-
02		41944 X	33328	-0-	-8616	-0-	2139 1	31189 2	N	-0-			-0-
03		44268 X	37041	-0-	-7227	-0-	2182 1	34859 2	N	-0-			-0-
-----													
STATE MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	289491	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12114	PERF.12550	- 20025	
10		21669 X	20147	-0-	-1522	-0-	8 1	20139 2	N	-0-			-0-
11		23430 X	15745	-0-	-7685	-0-	490 1	15255 2	N	-0-			-0-
12		24211 X	9161	-0-	-15050	-0-	459 1	8702 2	N	-0-			-0-
01		24211 X	22399	-0-	-1812	-0-	1482 1	20917 2	N	-0-			-0-
02		19012 X	15533	-0-	-3479	-0-	996 1	14537 2	N	-0-			-0-
03		20150 X	13596	-0-	-6554	-0-	801 1	12795 2	N	-0-			-0-
-----													
STATE MARY		WELL #:		2H	RRCID ->	289541	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516	- 20417	
10		30349 X	21484	-0-	-8865	-0-	8 1	21476 2	N	-0-			-0-
11		29370 X	19646	-0-	-9724	-0-	612 1	19034 2	N	-0-			-0-
12		30349 X	14908	-0-	-15441	-0-	747 1	14161 2	N	-0-			-0-
01		31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	2072 1	29231 2	N	-0-			-0-
02		20608 X	20549	-0-	-59	-0-	1319 1	19230 2	N	-0-			-0-
03		21483 X	20339	-0-	-1144	-0-	1198 1	19141 2	N	-0-			-0-
-----													
STATE EDITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290541	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519	- 24133	
10		16647 X	4727	-0-	-11920	-0-	2 1	4725 2	N	-0-			-0-
11		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	487 1	15158 2	N	-0-			-0-
12		16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	842 1	15965 2	N	-0-			-0-
01		13268 X	10539	-0-	-2729	-0-	697 1	9842 2	N	-0-			-0-
02		14616 X	10361	-0-	-4255	-0-	665 1	9696 2	N	-0-			-0-
03		16802 X	11958	-0-	-4844	-0-	705 1	11253 2	N	-0-			-0-
-----													
STATE MARY		WELL #:		4H	RRCID ->	292691	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	12078	PERF.12706	- 21106	
10		40927 X	40927	-0-	-0-	-0-	63 1	40864 2	N	-0-			-0-
11		49170 X	36783	-0-	-12387	-0-	1179 1	35604 2	N	-0-			-0-
12		50809 X	35856	-0-	-14953	-0-	1807 1	34049 2	N	-0-			-0-
01		50809 X	32450	-0-	-18359	-0-	2168 1	30282 2	N	-0-			-0-
02		40908 X	27184	-0-	-13724	-0-	1775 1	25409 2	N	-0-			-0-
03		40920 X	27410	-0-	-13510	-0-	1662 1	25748 2	N	-0-			-0-
-----													
STATE EDITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292708	COMPL. DATE	03/15/2022	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13365	- 23770	
10		103103 X	103103	-0-	-0-	-0-	40 1	103063 2	N	-0-			-0-
11		94656 X	94656	-0-	-0-	-0-	2946 1	91710 2	N	-0-			-0-
12		100111 X	100111	-0-	-0-	-0-	5017 1	95094 2	N	-0-			-0-
01		97953 X	97953	-0-	-0-	-0-	6482 1	91471 2	N	-0-			-0-
02		87657 X	87657	-0-	-0-	-0-	5624 1	82033 2	N	-0-			-0-
03		100707 X	100707	-0-	-0-	-0-	5935 1	94772 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155												
STATE MARY		WELL #: 7H		RRCID ->	294488	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	12805 - 19549			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	79515 X	62849	-0-	-16666	-0-	69	1	62780	2	N	-0-	-0-		
11	76950 X	56881	-0-	-20069	-0-	1815	1	55066	2	N	-0-	-0-		
12	79515 X	57712	-0-	-21803	-0-	2927	1	54785	2	N	-0-	-0-		
01	77004 X	53395	-0-	-23609	-0-	3555	1	49840	2	N	-0-	-0-		
02	59864 X	45237	-0-	-14627	-0-	2930	1	42307	2	N	-0-	-0-		
03	62837 X	48640	-0-	-14197	-0-	2900	1	45740	2	N	-0-	-0-		
-----														
STATE SANTA FLORENTINA		WELL #: 5H		RRCID ->	294641	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	13466 - 22920			
10	158069 X	127330	-0-	-30739	-0-	277	1	127053	2	N	-0-	-0-		
11	138180 X	118264	-0-	-19916	-0-	3872	1	114392	2	N	-0-	-0-		
12	147095 X	116075	-0-	-31020	-0-	6001	1	110074	2	N	-0-	-0-		
01	147095 X	114722	-0-	-32373	-0-	7676	1	107046	2	N	-0-	-0-		
02	132860 X	92082	-0-	-40778	-0-	6048	1	86034	2	N	-0-	-0-		
03	127317 X	94940	-0-	-32377	-0-	5767	1	89173	2	N	-0-	-0-		
-----														
STATE MARY		WELL #: 5H		RRCID ->	295417	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	12808 - 19908			
10	136276 X	87375	-0-	-48901	-0-	528	1	86847	2	N	-0-	-0-		
11	131880 X	79185	-0-	-52695	-0-	2501	1	76684	2	N	-0-	-0-		
12	136276 X	73402	-0-	-62874	-0-	3682	1	69720	2	N	-0-	-0-		
01	119846 X	66950	-0-	-52896	-0-	4450	1	62500	2	N	-0-	-0-		
02	100100 X	54786	-0-	-45314	-0-	3556	1	51230	2	N	-0-	-0-		
03	87389 X	57572	-0-	-29817	-0-	3430	1	54142	2	N	-0-	-0-		
-----														
STATE SANTA FLORENTINA		WELL #: 4H		RRCID ->	296679	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	13520 - 22469			
10	204600 X	139875	-0-	-64725	-0-	140	1	139735	2	N	-0-	-0-		
11	153900 X	130062	-0-	-23838	-0-	4121	1	125941	2	N	-0-	-0-		
12	190902 X	190902	-0-	-0-	-0-	9652	1	181250	2	N	-0-	-0-		
01	171159 X	171159	-0-	-0-	-0-	11364	1	159795	2	N	-0-	-0-		
02	140003 X	140003	-0-	-0-	-0-	9036	1	130967	2	N	-0-	-0-		
03	190898 X	146583	-0-	-44315	-0-	8701	1	137882	2	N	-0-	-0-		
-----														
STATE SANTA FLORENTINA		WELL #: 3H		RRCID ->	297134	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	13068	PERF.	13410 - 22212			
10	241025 X	162388	-0-	-78637	-0-	163	1	162225	2	N	-0-	-0-		
11	194130 X	150692	-0-	-43438	-0-	4775	1	145917	2	N	-0-	-0-		
12	200601 X	115935	-0-	-84666	-0-	5861	1	110074	2	N	-0-	-0-		
01	200601 X	181404	-0-	-19197	-0-	12044	1	169360	2	N	-0-	-0-		
02	146664 X	135214	-0-	-11450	-0-	8726	1	126488	2	N	-0-	-0-		
03	162378 X	136947	-0-	-25431	-0-	8129	1	128818	2	N	-0-	-0-		
-----														
BAYTEX ENERGY USA, INC. HORND FROG A UNIT		101444		WELL #: 1H		RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	10347 - 18594	
10	10230 X	5324	-0-	-4906	-0-	107	1	4856	3	N	144	45	1	178
						203	4	158	9					
11	9900 X	3649	-0-	-6251	-0-	70	1	3181	3	N	138	214	1	102
						246	4	152	9					
12	9424 X	4172	-0-	-5252	-0-	83	1	3781	3	N	151	206	1	47
						142	4	166	9					
01	8215 X	7693	-0-	-522	-0-	169	1	6988	3	N	186	60	1	173
						331	4	205	9					
02	7420 X	6670	-0-	-750	-0-	155	1	6126	3	N	199	250	1	122
						170	4	219	9					
03	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	146	1	5736	3	N	216	217	1	121
						159	4	238	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 X	1085	-0-	-1271	-0-	19	1	861	3	N	154	8	1	173
						36	4	169	9					
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	35	1	1	207
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	71	1	3234	3	N	74	206	1	75
						121	4	81	9					
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	73	1	3030	3	N	110	29	1	156
						144	4	121	9					
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	1916	3	N	88	194	1	50
						54	4	97	9					
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	37	4	1	83
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125														
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	162	1	2226	3	N	455	377	1	139
						80	4	501	9					
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	3	N	508	570	1	77
						64	4	559	9					
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	197	1	2569	3	N	717	553	1	241
						58	4	789	9					
01	3100 X	2518	-0-	-582	-0-	149	1	1916	3	N	365	549	1	57
						51	4	402	9					
02	2800 X	2749	-0-	-51	-0-	187	1	2203	3	N	287	210	1	134
						43	4	316	9					
03	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	222	1	2573	3	N	263	360	1	37
						59	4	289	9					
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
10	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	215	1	2951	3	N	548	583	1	201
						107	4	603	9					
11	3780 X	3447	-0-	-333	-0-	179	1	2445	3	N	657	759	1	99
						100	4	723	9					
12	4185 X	3415	-0-	-770	-0-	201	1	2625	3	N	480	537	1	42
						61	4	528	9					
01	4185 X	3115	-0-	-1070	-0-	188	1	2425	3	N	396	199	1	239
						66	4	436	9					
02	3780 X	2369	-0-	-1411	-0-	160	1	1888	3	N	257	400	1	96
						38	4	283	9					
03	3875 X	3278	-0-	-597	-0-	250	1	2896	3	N	58	86	1	68
						68	4	64	9					
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
10	29419 X	24360	-0-	-5059	-0-	487	1	22202	3	N	679	564	1	191
						924	4	747	9					
11	27330 X	26899	-0-	-431	-0-	519	1	23723	3	N	761	796	1	156
						1820	4	837	9					
12	27528 X	25991	-0-	-1537	-0-	522	1	23825	3	N	775	784	1	147
						791	4	853	9					
01	27063 X	26731	-0-	-332	-0-	584	1	24222	3	N	799	788	1	158
						1046	4	879	9					
02	25116 X	22306	-0-	-2810	-0-	518	1	20550	3	N	679	598	1	239
						491	4	747	9					
03	27807 X	25423	-0-	-2384	-0-	594	1	23487	3	N	720	812	1	147
						550	4	792	9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
HORNEFROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8959 X	8815	-0-	-144	-0-	175	1	7964	3	N	314	258	1	196
						331	4	345	9					
11	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	177	1	8102	3	N	335	431	1	100
						622	4	369	9					
12	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	186	1	8489	3	N	346	344	1	102
						279	4	381	9					
01	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	204	1	8475	3	N	362	262	1	202
						363	4	398	9					
02	8092 X	7899	-0-	-193	-0-	181	1	7209	3	N	308	443	1	67
						170	4	339	9					
03	8959 X	8915	-0-	-44	-0-	206	1	8136	3	N	351	353	1	65
						187	4	386	9					
HORNEFROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
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-
HORNEFROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
10	7657 X	7058	-0-	-599	-0-	545	1	5554	3	Y	828	828	1	33
						48	4	911	9					
11	7410 X	6150	-0-	-1260	-0-	526	1	4662	3	Y	795	793	1	35
						87	4	875	9					
12	7657 X	5814	-0-	-1843	-0-	495	1	4321	3	Y	805	803	1	37
						112	4	886	9					
01	7657 X	5540	-0-	-2117	-0-	421	1	3878	3	Y	800	790	1	47
						361	4	880	9					
02	6860 X	5060	-0-	-1800	-0-	333	1	3750	3	Y	778	789	1	36
						121	4	856	9					
03	7068 X	5251	-0-	-1817	-0-	352	1	3928	3	Y	804	814	1	26
						87	4	884	9					
HORNEFROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
10	44376 X	44376	-0-	-0-	-0-	2813	1	38760	3	Y	1277	1282	1	59
						1398	4	1405	9					
11	42240 X	41724	-0-	-516	-0-	2647	1	36282	3	Y	1201	1149	1	111
						1474	4	1321	9					
12	43648 X	43391	-0-	-257	-0-	2917	1	38099	3	Y	1349	1398	1	62
						891	4	1484	9					
01	43648 X	42923	-0-	-725	-0-	2914	1	37537	3	Y	1318	1293	1	87
						1022	4	1450	9					
02	39424 X	37963	-0-	-1461	-0-	2802	1	33006	3	Y	1354	1349	1	92
						666	4	1489	9					
03	43648 X	42206	-0-	-1442	-0-	3164	1	36632	3	Y	1400	1406	1	86
						870	4	1540	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	734 1	10110 3	365 4	103 9	Y	94	95 1		2
11	10860 X	9819	-0-	-1041	-0-	639 1	8757 3	356 4	67 9	Y	61	59 1		4
12	10571 X	8895	-0-	-1676	-0-	616 1	8046 3	186 4	47 9	Y	43	45 1		2
01	10571 X	9462	-0-	-1109	-0-	662 1	8538 3	230 4	32 9	Y	29	28 1		3
02	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	780 1	9189 3	183 4	116 9	Y	105	96 1		12
03	11222 X	9286	-0-	-1936	-0-	714 1	8278 3	194 4	100 9	Y	91	98 1		5
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
10	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	1361 1	13895 3	119 4	1920 9	Y	1745	1723 1		71
11	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	1259 1	11204 3	206 4	1665 9	Y	1514	1519 1		66
12	13733 X	13155	-0-	-578	-0-	1148 1	10078 3	259 4	1670 9	Y	1518	1512 1		72
01	13733 X	12557	-0-	-1176	-0-	984 1	9117 3	839 4	1617 9	Y	1470	1454 1		88
02	12404 X	11523	-0-	-881	-0-	784 1	8864 3	283 4	1592 9	Y	1447	1467 1		68
03	13733 X	12079	-0-	-1654	-0-	844 1	9453 3	206 4	1576 9	Y	1433	1452 1		49
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
10	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	487 1	4972 3	42 4	986 9	Y	896	895 1		35
11	6030 X	6023	-0-	-7	-0-	499 1	4449 3	82 4	993 9	Y	903	899 1		39
12	6231 X	5750	-0-	-481	-0-	472 1	4146 3	107 4	1025 9	Y	932	928 1		43
01	6231 X	5325	-0-	-906	-0-	390 1	3612 3	333 4	990 9	Y	900	891 1		52
02	5628 X	4442	-0-	-1186	-0-	283 1	3197 3	102 4	860 9	Y	782	799 1		35
03	6231 X	5183	-0-	-1048	-0-	344 1	3856 3	84 4	899 9	Y	817	826 1		26
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
10	31248 X	27837	-0-	-3411	-0-	1714 1	23553 3	1402 4	1168 9	N	1062	971 1		214
11	28560 X	26573	-0-	-1987	-0-	1599 1	21847 3	2042 4	1085 9	N	986	1081 1		119
12	28954 X	27874	-0-	-1080	-0-	1842 1	24025 3	878 4	1129 9	N	1026	989 1		156
01	28644 X	25670	-0-	-2974	-0-	1721 1	22147 3	776 4	1026 9	N	933	990 1		99
02	25592 X	23194	-0-	-2398	-0-	1694 1	19937 3	637 4	926 9	N	842	860 1		81
03	27869 X	25128	-0-	-2741	-0-	1817 1	21010 3	1245 4	1056 9	N	960	882 1		159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444													
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		42470 X	37076	-0-	-5394	-0-	2299 1	31574 3	N	1204	1226 1		346
							1879 4	1324 9					
11		40170 X	35755	-0-	-4415	-0-	2168 1	29603 3	N	1105	1147 1		304
							2768 4	1216 9					
12		39246 X	37988	-0-	-1258	-0-	2530 1	32991 3	N	1145	1206 1		243
							1207 4	1260 9					
01		38874 X	37471	-0-	-1403	-0-	2539 1	32646 3	N	1037	853 1		427
							1145 4	1141 9					
02		34496 X	30939	-0-	-3557	-0-	2272 1	26726 3	N	987	1087 1		327
							855 4	1086 9					
03		37975 X	34243	-0-	-3732	-0-	2497 1	28859 3	N	1068	1123 1		272
							1712 4	1175 9					
-----													
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082													
10		31248 X	20160	-0-	-11088	-0-	364 1	16569 3	N	1876	2003 1		160
							1163 4	2064 9					
11		27810 X	20179	-0-	-7631	-0-	354 1	16129 3	N	1687	1637 1		210
							1840 4	1856 9					
12		27869 X	22040	-0-	-5829	-0-	390 1	17707 3	N	1765	1780 1		195
							2001 4	1942 9					
01		27869 X	24251	-0-	-3618	-0-	14234 1	7302 3	N	1633	1724 1		104
							919 4	1796 9					
02		23268 X	20585	-0-	-2683	-0-	1330 1	16971 3	N	1445	1304 1		245
							694 4	1590 9					
03		22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	800 1	19505 3	N	1407	1582 1		70
							383 4	1548 9					
-----													
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831													
10		35743 X	20363	-0-	-15380	-0-	359 1	16353 3	N	2275	2166 1		316
							1148 4	2503 9					
11		32190 X	20675	-0-	-11515	-0-	354 1	16154 3	N	2113	2071 1		358
							1843 4	2324 9					
12		31341 X	24878	-0-	-6463	-0-	439 1	19944 3	N	2035	2135 1		258
							2256 4	2239 9					
01		30814 X	27676	-0-	-3138	-0-	16104 1	8283 3	N	2044	2137 1		165
							1041 4	2248 9					
02		26348 X	23709	-0-	-2639	-0-	1515 1	19350 3	N	1864	1762 1		267
							794 4	2050 9					
03		25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	904 1	22045 3	N	1995	2147 1		115
							436 4	2195 9					
-----													
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390													
10		13671 X	11368	-0-	-2303	-0-	10106 3	1262 9	N	1147	1279 1		125
							10530 3	1018 9	N	925	923 1		127
11		13230 X	11548	-0-	-1682	-0-	10530 3	1018 9	N	925	923 1		127
							8977 3	1052 9	N	956	940 1		143
12		11346 X	10029	-0-	-1317	-0-	8977 3	1052 9	N	956	940 1		143
							7072 3	1098 9	N	998	946 1		195
01		10509 X	8170	-0-	-2339	-0-	7072 3	1098 9	N	998	946 1		195
							5863 3	1084 9	N	985	1118 1		62
02		10780 X	6947	-0-	-3833	-0-	5863 3	1084 9	N	985	1118 1		62
							5947 3	1053 9	N	957	816 1		203
03		11935 X	7000	-0-	-4935	-0-	5947 3	1053 9	N	957	816 1		203
-----													
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434													
10		15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	13985 3	1162 9	N	1056	1103 1		192
							13897 3	965 9	N	877	929 1		140
11		14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	13897 3	965 9	N	877	929 1		140
							12948 3	988 9	N	898	921 1		117
12		13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	12948 3	988 9	N	898	921 1		117
							11951 3	1027 9	N	934	755 1		296
01		13578 X	12978	-0-	-600	-0-	11951 3	1027 9	N	934	755 1		296
							10157 3	866 9	N	787	924 1		159
02		12264 X	11023	-0-	-1241	-0-	10157 3	866 9	N	787	924 1		159
							10503 3	888 9	N	807	839 1		127
03		13578 X	11391	-0-	-2187	-0-	10503 3	888 9	N	807	839 1		127

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444													
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		28241 X	20739	-0-	-7502	-0-	388 1	17641 3	N	2132	2010 1		281
							365 4	2345 9					
11		27330 X	20377	-0-	-6953	-0-	385 1	17569 3	N	1887	1769 1		399
							347 4	2076 9					
12		28241 X	19572	-0-	-8669	-0-	374 1	16984 3	N	1762	1942 1		219
							276 4	1938 9					
01		25172 X	20908	-0-	-4264	-0-	441 1	18180 3	N	1862	1828 1		253
							239 4	2048 9					
02		21560 X	17432	-0-	-4128	-0-	378 1	14944 3	N	1745	1852 1		146
							190 4	1920 9					
03		21049 X	18867	-0-	-2182	-0-	413 1	16233 3	N	1811	1757 1		200
							229 4	1992 9					
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217													
10		46655 X	37629	-0-	-9026	-0-	757 1	34458 3	N	887	1014 1		132
							1438 4	976 9					
11		45150 X	37472	-0-	-7678	-0-	728 1	33206 3	N	894	702 1		324
							2555 4	983 9					
12		43586 X	37755	-0-	-5831	-0-	762 1	34655 3	N	962	1088 1		198
							1280 4	1058 9					
01		41230 X	37703	-0-	-3527	-0-	829 1	34249 3	N	930	885 1		243
							1602 4	1023 9					
02		36316 X	29850	-0-	-6466	-0-	695 1	27500 3	N	821	848 1		216
							752 4	903 9					
03		38719 X	32507	-0-	-6212	-0-	763 1	30029 3	N	816	800 1		232
							817 4	898 9					
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645													
10		28768 X	22059	-0-	-6709	-0-	413 1	18816 3	N	2219	2391 1		133
							389 4	2441 9					
11		26610 X	21362	-0-	-5248	-0-	404 1	18432 3	N	1965	1779 1		319
							364 4	2162 9					
12		25761 X	19594	-0-	-6167	-0-	375 1	17043 3	N	1725	1882 1		162
							278 4	1898 9					
01		24707 X	20515	-0-	-4192	-0-	430 1	17730 3	N	1928	1953 1		137
							234 4	2121 9					
02		21000 X	16906	-0-	-4094	-0-	363 1	14359 3	N	1819	1788 1		168
							183 4	2001 9					
03		22072 X	18651	-0-	-3421	-0-	405 1	15932 3	N	1898	1922 1		144
							226 4	2088 9					
WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033													
10		59954 X	50273	-0-	-9681	-0-	1006 1	45782 3	N	1431	1569 1		112
							1911 4	1574 9					
11		58020 X	49440	-0-	-8580	-0-	954 1	43507 3	N	1481	1175 1		418
							3350 4	1629 9					
12		58838 X	50060	-0-	-8778	-0-	1005 1	45729 3	N	1508	1676 1		250
							1667 4	1659 9					
01		56575 X	47880	-0-	-8695	-0-	1047 1	43274 3	N	1412	1347 1		315
							2006 4	1553 9					
02		48916 X	40331	-0-	-8585	-0-	935 1	36995 3	N	1279	1329 1		265
							994 4	1407 9					
03		51088 X	44217	-0-	-6871	-0-	1033 1	40679 3	N	1291	1258 1		298
							1085 4	1420 9					

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444										
BUBINGA C				WELL #:	3H	RRCID ->	296160	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL DEPTH	9843	PERF.10197	- 24395		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		98952 X	91524	-0-	-7428	-0-	5818	1	80263	3	Y	2317	2357	1	103
							2894	4	2549	9					
11		95760 X	80850	-0-	-14910	-0-	5150	1	70698	3	Y	1939	1866	1	176
							2869	4	2133	9					
12		98952 X	79702	-0-	-19250	-0-	5383	1	70444	3	Y	2096	2176	1	96
							1569	4	2306	9					
01		98952 X	76268	-0-	-22684	-0-	5223	1	67412	3	Y	1702	1682	1	116
							1761	4	1872	9					
02		87920 X	63452	-0-	-24468	-0-	4717	1	55666	3	Y	1821	1806	1	131
							1066	4	2003	9					
03		91512 X	67855	-0-	-23657	-0-	5120	1	59420	3	Y	1794	1816	1	109
							1342	4	1973	9					
-----															
BUBINGA B				WELL #:	2H	RRCID ->	296507	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10715	- 24211		
10		146909 X	106189	-0-	-40720	-0-	6696	1	92463	3	N	3363	3419	1	157
							3331	4	3699	9					
11		132690 X	97064	-0-	-35626	-0-	6136	1	84331	3	N	2889	2778	1	268
							3419	4	3178	9					
12		119412 X	98106	-0-	-21306	-0-	6573	1	86124	3	N	3228	3349	1	147
							1858	4	3551	9					
01		119412 X	93475	-0-	-25937	-0-	6339	1	81900	3	N	2865	2823	1	189
							2084	4	3152	9					
02		100408 X	77545	-0-	-22863	-0-	5727	1	67667	3	N	2635	2643	1	181
							1252	4	2899	9					
*03		106175 X	82916	-0-	-23259	-0-	6218	1	72245	3	N	2612	2633	1	160
							1580	4	2873	9					
-----															
TEAK C				WELL #:	3H	RRCID ->	297280	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9910	- 21237		
10		66579 X	66579	-0-	-0-	-0-	5173	1	52824	3	Y	7389	7438	1	297
							454	4	8128	9					
11		55479 X	55479	-0-	-0-	-0-	4832	1	42979	3	Y	6245	6269	1	273
							798	4	6870	9					
12		54490 X	54490	-0-	-0-	-0-	4846	1	42432	3	Y	5557	5562	1	268
							1099	4	6113	9					
01		51212 X	50886	-0-	-326	-0-	4092	1	37747	3	Y	5028	4989	1	307
							3516	4	5531	9					
02		46256 X	41836	-0-	-4420	-0-	2926	1	32998	3	Y	4407	4502	1	212
							1064	4	4848	9					
03		51212 X	45572	-0-	-5640	-0-	3258	1	36460	3	Y	4592	4639	1	165
							803	4	5051	9					
-----															
TEAK B				WELL #:	2H	RRCID ->	297292	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9965	- 22289		
10		70691 X	70691	-0-	-0-	-0-	5407	1	55183	3	Y	8753	8801	1	349
							473	4	9628	9					
11		60180 X	60180	-0-	-0-	-0-	5182	1	46083	3	Y	7327	7357	1	319
							855	4	8060	9					
12		52962 X	52962	-0-	-0-	-0-	4580	1	40114	3	Y	6573	6583	1	309
							1038	4	7230	9					
01		46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	3632	1	33519	3	Y	5678	5648	1	339
							3120	4	6246	9					
02		37339 X	37339	-0-	-0-	-0-	2534	1	28586	3	Y	4816	4930	1	225
							921	4	5298	9					
03		38383 X	38383	-0-	-0-	-0-	2665	1	29837	3	Y	4749	4813	1	161
							657	4	5224	9					

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444										
HORNED FROG NW A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	297301	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	10039	- 17803	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
10	43610 X	43610	-0-	-0-	-0-	3252	1	33178	3	Y	6268	6340	1	247
						285	4	6895	9					
11	36307 X	36307	-0-	-0-	-0-	3082	1	27384	3	Y	4847	4883	1	211
						509	4	5332	9					
12	37914 X	37914	-0-	-0-	-0-	3302	1	28891	3	Y	4520	4517	1	214
						749	4	4972	9					
01	36084 X	35604	-0-	-480	-0-	2775	1	25600	3	Y	4407	4358	1	263
						2381	4	4848	9					
02	32592 X	30805	-0-	-1787	-0-	2130	1	24013	3	Y	3535	3630	1	168
						773	4	3889	9					
03	36084 X	32030	-0-	-4054	-0-	2293	1	25646	3	Y	3206	3259	1	115
						564	4	3527	9					
-----														
VERDUN OIL EF II LLC						102886								
VESTER A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	9600	- 14430	
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	771	2	Y	125	84	1	46
						138	9							
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	345	1	1778	2	Y	126	143	1	29
						139	9							
12	3100 N	5889	-0-	2789	2789	898	1	4826	2	Y	150	151	1	28
						165	9							
01	3100 N	5367	-0-	2267	5056	703	1	4644	2	Y	18	41	1	5
						20	9							
02	2800 N	1419	-0-	-1381	3675	175	1	1141	2	Y	94	89	1	10
						103	9					23	8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3675					Y	NO RPT			10
-----														
VESTER B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9660	- 14183	
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	125	1	652	2	Y	188	178	1	47
						207	9							
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	339	1	1822	2	Y	123	146	1	24
						135	9							
12	3100 N	4771	-0-	1671	1671	708	1	3888	2	Y	159	154	1	29
						175	9							
01	3100 N	2593	-0-	-507	1164	318	1	2246	2	Y	26	51	1	4
						29	9							
02	1822 N	658	-0-	-1164	-0-	76	1	496	2	Y	78	74	1	8
						86	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
EOG RESOURCES, INC.						253162								
G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12500	- 17166	
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
11	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	3			N	-0-			-0-
12	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3			N	-0-			-0-
01	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			N	-0-			-0-
02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-			-0-
03	5580 X	5436	-0-	-144	-0-	5436	3			N	-0-			-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STEWART TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396 - 15778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		6200 X	5676	-0-	-524	-0-	267	1	5407	3	N	-0-	-0-
							2	4					
11		6030 X	5341	-0-	-689	-0-	225	1	5114	3	N	-0-	-0-
							2	4					
12		6231 X	5386	-0-	-845	-0-	254	1	5130	3	N	-0-	-0-
							2	4					
01		6231 X	5267	-0-	-964	-0-	255	1	5010	3	N	-0-	-0-
							2	4					
02		5124 X	4773	-0-	-351	-0-	239	1	4532	3	N	-0-	-0-
							2	4					
03		5673 X	4818	-0-	-855	-0-	258	1	4558	3	N	-0-	-0-
							2	4					
-----													
STEWART TRUST STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743 - 16700		
10		6200 X	4867	-0-	-1333	-0-	229	1	4635	3	N	-0-	-0-
							3	4					
11		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	255	1	5777	3	N	-0-	-0-
							4	4					
12		5735 X	5134	-0-	-601	-0-	242	1	4888	3	N	-0-	-0-
							4	4					
01		5580 X	4964	-0-	-616	-0-	241	1	4719	3	N	-0-	-0-
							4	4					
02		5600 X	4188	-0-	-1412	-0-	209	1	3976	3	N	-0-	-0-
							3	4					
03		6200 X	4460	-0-	-1740	-0-	238	1	4218	3	N	-0-	-0-
							4	4					
-----													
LM 1870		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570 - 17802		
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	405	1	759	3	N	-0-	-0-
							4	4					
11		1290 N	935	-0-	-355	-0-	935	3			N	-0-	-0-
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	450	1	1343	3	N	-0-	-0-
							5	4					
01		1178 N	916	-0-	-262	-0-	179	1	736	3	N	-0-	-0-
							1	4					
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	322	1	1193	3	N	-0-	-0-
							4	4					
03		1767 N	1560	-0-	-207	-0-	285	1	1271	3	N	-0-	-0-
							4	4					
-----													
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12543 - 16576		
10		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4604	3	2	4	N	-0-	-0-
11		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-	-0-
12		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5352	3	2	4	N	-0-	-0-
01		4247 X	3561	-0-	-686	-0-	3559	3	2	4	N	-0-	-0-
02		3836 X	3543	-0-	-293	-0-	3541	3	2	4	N	-0-	-0-
03		4247 X	3712	-0-	-535	-0-	3710	3	2	4	N	-0-	-0-
-----													
HACHAR 1476		WELL #:		18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12204 - 16226		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
WNH JR LAND CO LTD GU A			WELL #: 1H		RRCID -> 268860			COMPL. DATE 11/21/2013			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		4960 X	2907	-0-	-2053	-0-	2 1	2901	3	N	-0-			-0-
							4 4							
11		4800 X	4466	-0-	-334	-0-	2 1	4461	3	N	-0-			-0-
							3 4							
12		4960 X	4367	-0-	-593	-0-	166 1	4197	3	N	-0-			-0-
							4 4							
01		4371 X	4171	-0-	-200	-0-	185 1	3979	3	N	-0-			-0-
							7 4							
02		4172 X	3859	-0-	-313	-0-	139 1	3717	3	N	-0-			-0-
							3 4							
03		4619 X	4046	-0-	-573	-0-	128 1	3910	3	N	-0-			-0-
							8 4							
-----														
STEWART TRUST			WELL #: 22H		RRCID -> 277202			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715			
10		21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	21184 3	3 4	N	-0-				-0-
11		19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	19777 3	3 4	N	-0-				-0-
12		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	17134 3	3 4	N	-0-				-0-
01		18414 X	14897	-0-	-3517	-0-	14895 3	2 4	N	-0-				-0-
02		16632 X	12845	-0-	-3787	-0-	12843 3	2 4	N	-0-				-0-
03		18414 X	15042	-0-	-3372	-0-	15039 3	3 4	N	-0-				-0-
-----														
STEWART STATE			WELL #: 23H		RRCID -> 277260			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935			
10		10292 X	8605	-0-	-1687	-0-	8603 3	2 4	N	-0-				-0-
11		9030 X	8150	-0-	-880	-0-	8148 3	2 4	N	-0-				-0-
12		9331 X	8065	-0-	-1266	-0-	8063 3	2 4	N	-0-				-0-
01		9331 X	8274	-0-	-1057	-0-	8272 3	2 4	N	-0-				-0-
02		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7971 3	2 4	N	-0-				-0-
03		8618 X	8465	-0-	-153	-0-	8463 3	2 4	N	-0-				-0-
-----														
SAN ROMAN 1508			WELL #: 33H		RRCID -> 278959			COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045			
10		13702 X	4340	-0-	-9362	-0-	2 1	4336	3	N	-0-			-0-
							2 4							
11		15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	782 1	14361	3	N	-0-			-0-
							3 4							
12		15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	1090 1	14020	3	N	-0-			-0-
							3 4							
01		17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	927 1	16098	3	N	-0-			-0-
							2 4							
02		17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	918 1	16897	3	N	-0-			-0-
							2 4							
03		27269 X	27269	-0-	-0-	-0-	1193 1	26073	3	N	-0-			-0-
							3 4							
-----														
WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 2H		RRCID -> 279443			COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455			
10		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	2 1	11830	3	N	-0-			-0-
							6 4							
11		24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	2 1	24095	3	N	-0-			-0-
							5 4							
12		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	555 1	14209	3	N	-0-			-0-
							6 4							
01		20912 X	20912	-0-	-0-	-0-	919 1	19974	3	N	-0-			-0-
							19 4							
02		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	568 1	15362	3	N	-0-			-0-
							6 4							
03		17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	554 1	17160	3	N	-0-			-0-
							19 4							



-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162								
SAN ROMAN 1508			WELL #:		34H	RRCID ->	279447	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12348 - 17642	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	29698 X	18233	-0-	-11465	-0-	2	1	18226	3	N	-0-		-0-
						5	4						
11	35668 X	35668	-0-	-0-	-0-	837	1	34827	3	N	-0-		-0-
						4	4						
12	36301 X	12228	-0-	-24073	-0-	412	1	11813	3	N	-0-		-0-
						3	4						
01	36301 X	30414	-0-	-5887	-0-	2	1	30405	3	N	-0-		-0-
						7	4						
02	33292 X	29918	-0-	-3374	-0-	548	1	29364	3	N	-0-		-0-
						6	4						
03	36859 X	29155	-0-	-7704	-0-	1064	1	28081	3	N	-0-		-0-
						10	4						
-----													
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #:		4H	RRCID ->	279451	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10915 - 17240	
10	13392 X	11961	-0-	-1431	-0-	11960	3	1	4	N	-0-		-0-
11	13560 X	13067	-0-	-493	-0-	13065	3	2	4	N	-0-		-0-
12	14012 X	12929	-0-	-1083	-0-	12927	3	2	4	N	-0-		-0-
01	14012 X	12217	-0-	-1795	-0-	12212	3	5	4	N	-0-		-0-
02	12208 X	10596	-0-	-1612	-0-	10594	3	2	4	N	-0-		-0-
03	13516 X	12227	-0-	-1289	-0-	12225	3	2	4	N	-0-		-0-
-----													
SAN ROMAN 1508			WELL #:		37H	RRCID ->	280242	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	12564	PERF.12560 - 19631	
10	32953 X	17468	-0-	-15485	-0-	2	1	17464	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	31890 X	27060	-0-	-4830	-0-	86	1	26972	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	32953 X	23850	-0-	-9103	-0-	115	1	23733	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	26753 X	21914	-0-	-4839	-0-	152	1	21759	3	N	-0-		-0-
						3	4						
02	25256 X	17527	-0-	-7729	-0-	116	1	17409	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	27962 X	24623	-0-	-3339	-0-	133	1	24486	3	N	-0-		-0-
						4	4						
-----													
SAN ROMAN 1508			WELL #:		38H	RRCID ->	280243	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12690 - 19026	
10	31682 X	15987	-0-	-15695	-0-	2	1	15979	3	N	-0-		-0-
						6	4						
11	30660 X	27490	-0-	-3170	-0-	971	1	26513	3	N	-0-		-0-
						6	4						
12	31682 X	21493	-0-	-10189	-0-	1299	1	20186	3	N	-0-		-0-
						8	4						
01	25947 X	21774	-0-	-4173	-0-	1576	1	20185	3	N	-0-		-0-
						13	4						
02	25648 X	17444	-0-	-8204	-0-	1248	1	16188	3	N	-0-		-0-
						8	4						
03	28396 X	24937	-0-	-3459	-0-	1501	1	23415	3	N	-0-		-0-
						21	4						

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	15460	3	5 4	N	-0-			-0-
11	28830 X	23987	-0-	-4843	-0-	868	1	23116 3	N	-0-			-0-
12	29791 X	12645	-0-	-17146	-0-	559	1	12082 3	N	-0-			-0-
01	29791 X	22181	-0-	-7610	-0-	1125	1	21050 3	N	-0-			-0-
02	22232 X	16189	-0-	-6043	-0-	1575	1	14609 3	N	-0-			-0-
03	24800 X	16224	-0-	-8576	-0-	808	1	15410 3	N	-0-			-0-

-----  
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881  
-----

10	12431 X	11362	-0-	-1069	-0-	2	1	11360 3	N	-0-			-0-
11	12990 X	3182	-0-	-9808	-0-	1	1	3181 3	N	-0-			-0-
12	13423 X	12223	-0-	-1200	-0-	2	1	12220 3	N	-0-			-0-
01	13423 X	6160	-0-	-7263	-0-	2	1	6158 3	N	-0-			-0-
02	10276 X	6005	-0-	-4271	-0-	1	1	6004 3	N	-0-			-0-
03	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	1	1	12774 3	N	-0-			-0-

-----  
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561  
-----

10	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	2	1	13208 3	N	-0-			-0-
11	14730 X	8765	-0-	-5965	-0-	1	1	8763 3	N	-0-			-0-
12	15221 X	12262	-0-	-2959	-0-	2	1	12259 3	N	-0-			-0-
01	15221 X	10575	-0-	-4646	-0-	2	1	10572 3	N	-0-			-0-
02	11928 X	10101	-0-	-1827	-0-	2	1	10098 3	N	-0-			-0-
03	13206 X	11611	-0-	-1595	-0-	2	1	11608 3	N	-0-			-0-

-----  
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016  
-----

10	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	2	1	12963 3	N	-0-			-0-
11	20853 X	20853	-0-	-0-	-0-	4	4	20846 3	N	-0-			-0-
12	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	5	4	723 1	N	-0-			-0-
01	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	707	1	15355 3	N	-0-			-0-
02	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	659	1	17830 3	N	-0-			-0-
03	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	975	1	30232 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 #: 4H		RRCID -> 281488			COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	2	1	6798	3	N	-0-			-0-
						3	4							
11	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	2	1	12060	3	N	-0-			-0-
						3	4							
12	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	505	1	12917	3	N	-0-			-0-
						4	4							
01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	505	1	10963	3	N	-0-			-0-
						4	4							
02	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	332	1	8941	3	N	-0-			-0-
						4	4							
03	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	314	1	9677	3	N	-0-			-0-
						4	4							
-----														
HACHAR 'A'			WELL #: 1H		RRCID -> 281687			COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BFMT WEST			WELL #: 6H		RRCID -> 281993			COMPL. DATE 06/17/2017			TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228			
10	18817 X	360	-0-	-18457	-0-	360	3			N	-0-			-0-
11	18210 X	2437	-0-	-15773	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
12	17360 X	17236	-0-	-124	-0-	55	1	17178	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	17360 X	17159	-0-	-201	-0-	1356	1	15800	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	15624 X	14986	-0-	-638	-0-	1302	1	13681	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	17236 X	13290	-0-	-3946	-0-	565	1	12717	3	N	-0-			-0-
						8	4							
-----														
BFMT WEST			WELL #: 7H		RRCID -> 281997			COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439			
10	26350 X	23622	-0-	-2728	-0-	1215	1	22404	3	N	-0-			-0-
						3	4							
11	25500 X	19638	-0-	-5862	-0-	1574	1	18063	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	26350 X	14993	-0-	-11357	-0-	541	1	14449	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	23870 X	17392	-0-	-6478	-0-	1116	1	16263	3	N	-0-			-0-
						13	4							
02	21336 X	20835	-0-	-501	-0-	1393	1	19439	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	23622 X	21937	-0-	-1685	-0-	1485	1	20440	3	N	-0-			-0-
						12	4							
-----														
HACHAR 'A'			WELL #: 2H		RRCID -> 282017			COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10460	- 17571			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2025															

BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	282182	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10284	- 18235
10	34999 X	29518	-0-	-5481	-0-	2	1	29511	3	N	-0-	-0-
						5	4					
11	34650 X	27963	-0-	-6687	-0-	2	1	27959	3	N	-0-	-0-
						2	4					
12	35805 X	27356	-0-	-8449	-0-	2	1	27350	3	N	-0-	-0-
						4	4					
01	35805 X	30521	-0-	-5284	-0-	1353	1	29154	3	N	-0-	-0-
						14	4					
02	28168 X	27145	-0-	-1023	-0-	1635	1	25505	3	N	-0-	-0-
						5	4					
03	29512 X	28666	-0-	-846	-0-	977	1	27681	3	N	-0-	-0-
						8	4					

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981
10	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	1	1	12053	3	N	-0-	-0-
						1	4					
11	13230 X	12616	-0-	-614	-0-	1	1	12614	3	N	-0-	-0-
						1	4					
12	13671 X	13044	-0-	-627	-0-	2	1	13040	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	13671 X	10266	-0-	-3405	-0-	2	1	10263	3	N	-0-	-0-
						1	4					
02	11788 X	10456	-0-	-1332	-0-	2	1	10453	3	N	-0-	-0-
						1	4					
03	13051 X	7333	-0-	-5718	-0-	1	1	7331	3	N	-0-	-0-
						1	4					

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833
10	13299 X	11206	-0-	-2093	-0-	1	1	11204	3	N	-0-	-0-
						1	4					
11	14550 X	11580	-0-	-2970	-0-	2	1	11577	3	N	-0-	-0-
						1	4					
12	15035 X	10167	-0-	-4868	-0-	2	1	10164	3	N	-0-	-0-
						1	4					
01	15035 X	10586	-0-	-4449	-0-	2	1	10583	3	N	-0-	-0-
						1	4					
02	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	2	1	11858	3	N	-0-	-0-
						1	4					
03	11966 X	6018	-0-	-5948	-0-	1	1	6016	3	N	-0-	-0-
						1	4					

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905
10	29164 X	29164	-0-	-0-	-0-	29153	3	11	4	N	-0-	-0-
11	31740 X	25351	-0-	-6389	-0-	25347	3	4	4	N	-0-	-0-
12	32798 X	26104	-0-	-6694	-0-	26099	3	5	4	N	-0-	-0-
01	32798 X	23776	-0-	-9022	-0-	23763	3	13	4	N	-0-	-0-
02	26348 X	23449	-0-	-2899	-0-	23444	3	5	4	N	-0-	-0-
03	29171 X	16910	-0-	-12261	-0-	16896	3	14	4	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14043 X	11266	-0-	-2777	-0-	11259	3	7	4	N	-0-		-0-
11		14490 X	1379	-0-	-13111	-0-	1378	3	1	4	N	-0-		-0-
12		14973 X	294	-0-	-14679	-0-	294	3			N	-0-		-0-
01		14973 X	1969	-0-	-13004	-0-	1968	3	1	4	N	-0-		-0-
02		10164 X	7084	-0-	-3080	-0-	7082	3	2	4	N	-0-		-0-
03		19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	19138	3	9	4	N	-0-		-0-
-----														
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
10		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	19317	3	8	4	N	-0-		-0-
11		19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19929	3	6	4	N	-0-		-0-
12		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	18033	3	7	4	N	-0-		-0-
01		19313 X	16374	-0-	-2939	-0-	16366	3	8	4	N	-0-		-0-
02		18620 X	11257	-0-	-7363	-0-	11254	3	3	4	N	-0-		-0-
03		20615 X	15086	-0-	-5529	-0-	15076	3	10	4	N	-0-		-0-
-----														
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
10		17143 X	12042	-0-	-5101	-0-	12037	3	5	4	N	-0-		-0-
11		17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	17464	3	3	4	N	-0-		-0-
12		15934 X	15830	-0-	-104	-0-	15826	3	4	4	N	-0-		-0-
01		15934 X	9855	-0-	-6079	-0-	9849	3	6	4	N	-0-		-0-
02		16296 X	14052	-0-	-2244	-0-	14049	3	3	4	N	-0-		-0-
03		18042 X	13843	-0-	-4199	-0-	13834	3	9	4	N	-0-		-0-
-----														
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
10		35244 X	35244	-0-	-0-	-0-	35242	3	2	4	N	-0-		-0-
11		38820 X	29120	-0-	-9700	-0-	29118	3	2	4	N	-0-		-0-
12		40114 X	29579	-0-	-10535	-0-	29577	3	2	4	N	-0-		-0-
01		40114 X	28569	-0-	-11545	-0-	28567	3	2	4	N	-0-		-0-
02		31836 X	25584	-0-	-6252	-0-	25582	3	2	4	N	-0-		-0-
03		35247 X	27718	-0-	-7529	-0-	27716	3	2	4	N	-0-		-0-
-----														
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550														
10	DLQ	G-10	5778	-0-	5778	5778	2	1	5773	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
11	DLQ	G-10	7855	-0-	7855	13633	2	1	7851	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
12		20990 X	7357	-0-	-13633	-0-	277	1	7075	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
01		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	287	1	6078	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
02		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	197	1	5320	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
03		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	200	1	5872	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
-----														
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975														
10		22599 X	16748	-0-	-5851	-0-	16746	3	2	4	N	-0-		-0-
11		20040 X	11078	-0-	-8962	-0-	11076	3	2	4	N	-0-		-0-
12		20708 X	1560	-0-	-19148	-0-	1560	3			N	-0-		-0-
01		20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	20774	3	2	4	N	-0-		-0-
02		15120 X	12935	-0-	-2185	-0-	12933	3	2	4	N	-0-		-0-
03		16740 X	3779	-0-	-12961	-0-	3777	3	2	4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		17670 X	16522	-0-	-1148	-0-	16520	3	2	4	N	-0-		-0-
11		20970 X	15258	-0-	-5712	-0-	15256	3	2	4	N	-0-		-0-
12		21669 X	7781	-0-	-13888	-0-	7780	3	1	4	N	-0-		-0-
01		21669 X	18329	-0-	-3340	-0-	18327	3	2	4	N	-0-		-0-
02		14924 X	14733	-0-	-191	-0-	14731	3	2	4	N	-0-		-0-
03		16523 X	11769	-0-	-4754	-0-	11767	3	2	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152														
10		11935 X	6656	-0-	-5279	-0-	6655	3	1	4	N	-0-		-0-
11		10920 X	5389	-0-	-5531	-0-	5388	3	1	4	N	-0-		-0-
12		11284 X	6551	-0-	-4733	-0-	6550	3	1	4	N	-0-		-0-
01		11284 X	4880	-0-	-6404	-0-	4879	3	1	4	N	-0-		-0-
02		6748 X	5141	-0-	-1607	-0-	5140	3	1	4	N	-0-		-0-
03		6665 X	6174	-0-	-491	-0-	6173	3	1	4	N	-0-		-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359														
10		14539 X	11103	-0-	-3436	-0-	2	1	11098	3	N	-0-		-0-
							3	4						
11		18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	2	1	18550	3	N	-0-		-0-
							3	4						
12		14539 X	10800	-0-	-3739	-0-	407	1	10390	3	N	-0-		-0-
							3	4						
01		15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	672	1	14594	3	N	-0-		-0-
							3	4						
02		16940 X	14578	-0-	-2362	-0-	520	1	14055	3	N	-0-		-0-
							3	4						
03		18755 X	12713	-0-	-6042	-0-	398	1	12312	3	N	-0-		-0-
							3	4						
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208														
10		26846 X	14771	-0-	-12075	-0-	2	1	14766	3	N	-0-		-0-
							3	4						
11		25980 X	23715	-0-	-2265	-0-	2	1	23709	3	N	-0-		-0-
							4	4						
12		26846 X	19565	-0-	-7281	-0-	735	1	18826	3	N	-0-		-0-
							4	4						
01		21173 X	16272	-0-	-4901	-0-	715	1	15554	3	N	-0-		-0-
							3	4						
02		22148 X	16505	-0-	-5643	-0-	589	1	15912	3	N	-0-		-0-
							4	4						
03		24521 X	20407	-0-	-4114	-0-	638	1	19765	3	N	-0-		-0-
							4	4						
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609														
10		20863 X	18321	-0-	-2542	-0-	18319	3	2	4	N	-0-		-0-
11		21780 X	16456	-0-	-5324	-0-	16454	3	2	4	N	-0-		-0-
12		22506 X	15803	-0-	-6703	-0-	15801	3	2	4	N	-0-		-0-
01		22506 X	13642	-0-	-8864	-0-	13640	3	2	4	N	-0-		-0-
02		16548 X	14025	-0-	-2523	-0-	14023	3	2	4	N	-0-		-0-
03		18321 X	14592	-0-	-3729	-0-	14590	3	2	4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LM 1870		WELL #: 3H		RRCID -> 284487		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	3525	-0-	3525	3525	2 1	3520 3	3	Y	-0-		-0-
						3 4						
11	DLQ G-10	5739	-0-	5739	9264	2 1	5735 3	3	Y	-0-		-0-
						2 4						
12	14698 X	5434	-0-	-9264	-0-	205 1	5225 3	3	Y	-0-		-0-
						4 4						
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	227 1	4788 3	3	Y	-0-		-0-
						4 4						
02	5600 X	4451	-0-	-1149	-0-	159 1	4289 3	3	Y	-0-		-0-
						3 4						
03	5921 X	4479	-0-	-1442	-0-	148 1	4327 3	3	Y	-0-		-0-
						4 4						
BFMT EAST		WELL #: B 22H		RRCID -> 284723		COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379			
10	24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	24319 3	2 4	N		-0-		-0-
						20135 3	2 4	N		-0-		-0-
11	25530 X	20137	-0-	-5393	-0-	20285 3	2 4	N		-0-		-0-
						20285 3	2 4	N		-0-		-0-
12	26381 X	20287	-0-	-6094	-0-	19330 3	2 4	N		-0-		-0-
						19330 3	2 4	N		-0-		-0-
01	26381 X	19332	-0-	-7049	-0-	17258 3	2 4	N		-0-		-0-
						17258 3	2 4	N		-0-		-0-
02	21980 X	17260	-0-	-4720	-0-	18704 3	2 4	N		-0-		-0-
						18704 3	2 4	N		-0-		-0-
03	24335 X	18706	-0-	-5629	-0-					-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #: B 23H		RRCID -> 284725		COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590			
10	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-			N		-0-		-0-
						32306 3	2 4	N		-0-		-0-
11	32308 X	32308	-0-	-0-	-0-	24916 3	2 4	N		-0-		-0-
						24916 3	2 4	N		-0-		-0-
12	24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	20765 3	2 4	N		-0-		-0-
						20765 3	2 4	N		-0-		-0-
01	20767 X	20767	-0-	-0-	-0-	11098 3	1 4	N		-0-		-0-
						11098 3	1 4	N		-0-		-0-
02	22680 X	11099	-0-	-11581	-0-	20790 3	1 4	N		-0-		-0-
						20790 3	1 4	N		-0-		-0-
03	25110 X	20791	-0-	-4319	-0-					-0-		-0-
G-B MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 287852		COMPL. DATE 02/02/2019			TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822			
10	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	743 1	16849 3	N		-0-		-0-
						1 4						
11	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	943 1	14683 3	N		-0-		-0-
						898 1	17771 3	N		-0-		-0-
12	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	2 4						
						999 1	15251 3	N		-0-		-0-
01	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	38 4						
						1057 1	13979 3	N		-0-		-0-
02	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	6 4						
						1236 1	14852 3	N		-0-		-0-
03	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	6 4						
G-B MINERALS		WELL #: 7H		RRCID -> 288032		COMPL. DATE 03/10/2019			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647			
10	34875 X	27015	-0-	-7860	-0-	2106 1	24905 3	N		-0-		-0-
						4 4						
11	32100 X	26538	-0-	-5562	-0-	1787 1	24750 3	N		-0-		-0-
						1 4						
12	33170 X	22697	-0-	-10473	-0-	643 1	22050 3	N		-0-		-0-
						4 4						
01	28396 X	16720	-0-	-11676	-0-	1289 1	15427 3	N		-0-		-0-
						4 4						
02	24780 X	13269	-0-	-11511	-0-	1929 1	11337 3	N		-0-		-0-
						3 4						
03	27435 X	10815	-0-	-16620	-0-	2239 1	8561 3	N		-0-		-0-
						15 4						

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
BFMT EAST			WELL #: 100H		RRCID -> 288974			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		33263 X	27329	-0-	-5934	-0-	398 1		26925	3	N	-0-
							6 4					-0-
11		32190 X	25747	-0-	-6443	-0-	395 1		25351	3	N	-0-
							1 4					-0-
12		33263 X	24571	-0-	-8692	-0-	321 1		24248	3	N	-0-
							2 4					-0-
01		30101 X	19334	-0-	-10767	-0-	283 1		19042	3	N	-0-
							9 4					-0-
02		24696 X	19398	-0-	-5298	-0-	299 1		19098	3	N	-0-
							1 4					-0-
03		27342 X	24642	-0-	-2700	-0-	380 1		24242	3	N	-0-
							20 4					-0-
-----												
BFMT EAST			WELL #: 101H		RRCID -> 288976			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375	
10		33976 X	17105	-0-	-16871	-0-	249 1		16852	3	N	-0-
							4 4					-0-
11		32880 X	-0-	-0-	-32880	-0-					N	-0-
12		36169 X	36169	-0-	-0-	-0-	472 1		35695	3	N	-0-
							2 4					-0-
01		27652 X	23621	-0-	-4031	-0-	346 1		23264	3	N	-0-
							11 4					-0-
02		22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	352 1		22528	3	N	-0-
							1 4					-0-
03		36177 X	25621	-0-	-10556	-0-	395 1		25205	3	N	-0-
							21 4					-0-
-----												
BFMT EAST			WELL #: 103H		RRCID -> 288977			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609	
10		37882 X	29924	-0-	-7958	-0-	436 1		29482	3	N	-0-
							6 4					-0-
11		36660 X	27404	-0-	-9256	-0-	420 1		26983	3	N	-0-
							1 4					-0-
12		37882 X	26110	-0-	-11772	-0-	341 1		25767	3	N	-0-
							2 4					-0-
01		33573 X	27006	-0-	-6567	-0-	395 1		26599	3	N	-0-
							12 4					-0-
02		27020 X	21984	-0-	-5036	-0-	338 1		21645	3	N	-0-
							1 4					-0-
03		29915 X	25838	-0-	-4077	-0-	399 1		25417	3	N	-0-
							22 4					-0-
-----												
BFMT WEST			WELL #: 503H		RRCID -> 288979			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832	
10		50251 X	32759	-0-	-17492	-0-	1194 1		31559	3	N	-0-
							6 4					-0-
11		48630 X	44333	-0-	-4297	-0-	2017 1		42314	3	N	-0-
							2 4					-0-
12		50251 X	40117	-0-	-10134	-0-	1824 1		38290	3	N	-0-
							3 4					-0-
01		48732 X	37644	-0-	-11088	-0-	2064 1		35562	3	N	-0-
							18 4					-0-
02		41384 X	34164	-0-	-7220	-0-	1846 1		32316	3	N	-0-
							2 4					-0-
03		45818 X	36966	-0-	-8852	-0-	2050 1		34909	3	N	-0-
							7 4					-0-



-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BFMT WEST		WELL #:		500H	RRCID ->	289107	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10696 - 19079			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	48856 X	34042	-0-	-14814	-0-	1241	1	32795	3	N	-0-			-0-
						6	4							
11	47280 X	44693	-0-	-2587	-0-	2034	1	42657	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	48856 X	39731	-0-	-9125	-0-	1806	1	37922	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	48267 X	37347	-0-	-10920	-0-	2048	1	35281	3	N	-0-			-0-
						18	4							
02	41720 X	35262	-0-	-6458	-0-	1905	1	33355	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	46190 X	38381	-0-	-7809	-0-	2129	1	36245	3	N	-0-			-0-
						7	4							
-----														
BFMT WEST		WELL #:		502H	RRCID ->	289108	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10590 - 18577			
10	48794 X	31140	-0-	-17654	-0-	1135	1	29999	3	N	-0-			-0-
						6	4							
11	47220 X	42992	-0-	-4228	-0-	1956	1	41034	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	48794 X	38373	-0-	-10421	-0-	1745	1	36626	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	46655 X	36409	-0-	-10246	-0-	1997	1	34395	3	N	-0-			-0-
						17	4							
02	40124 X	33014	-0-	-7110	-0-	1784	1	31228	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	44423 X	35866	-0-	-8557	-0-	1989	1	33871	3	N	-0-			-0-
						6	4							
-----														
SAN ROMAN 1508		WELL #:		102H	RRCID ->	289876	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12302 - 20231			
10	37758 X	26654	-0-	-11104	-0-	1136	1	25506	3	N	-0-			-0-
						12	4							
11	36617 X	36617	-0-	-0-	-0-	1148	1	35467	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	35867 X	33822	-0-	-2045	-0-	1038	1	32782	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	35867 X	32419	-0-	-3448	-0-	1073	1	31323	3	N	-0-			-0-
						23	4							
02	34188 X	28838	-0-	-5350	-0-	1025	1	27809	3	N	-0-			-0-
						4	4							
03	37851 X	31145	-0-	-6706	-0-	1234	1	29902	3	N	-0-			-0-
						9	4							
-----														
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		104H	RRCID ->	289886	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11367 - 19341			
10	42687 X	36527	-0-	-6160	-0-	519	1	36007	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	41310 X	35046	-0-	-6264	-0-	517	1	34528	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	42687 X	31635	-0-	-11052	-0-	397	1	31237	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	41106 X	34555	-0-	-6551	-0-	494	1	34060	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	33292 X	29474	-0-	-3818	-0-	433	1	29040	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	36518 X	32459	-0-	-4059	-0-	484	1	31974	3	N	-0-			-0-
						1	4							

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 100H		RRCID -> 289890			COMPL. DATE 10/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
10	39432 X	24437	-0-	-14995	-0-	1029	1	23406	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	38160 X	35386	-0-	-2774	-0-	1404	1	33981	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	39432 X	31754	-0-	-7678	-0-	1397	1	30354	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	33821 X	27715	-0-	-6106	-0-	1325	1	26372	3	N	-0-			-0-
						18	4							
02	33040 X	27270	-0-	-5770	-0-	1357	1	25911	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	36580 X	29020	-0-	-7560	-0-	1434	1	27580	3	N	-0-			-0-
						6	4							
-----														
WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 101H		RRCID -> 289891			COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328			
10	37665 X	22947	-0-	-14718	-0-	966	1	21979	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	36450 X	32819	-0-	-3631	-0-	1303	1	31515	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	37665 X	28543	-0-	-9122	-0-	1255	1	27286	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	32116 X	25828	-0-	-6288	-0-	1235	1	24576	3	N	-0-			-0-
						17	4							
02	30632 X	25004	-0-	-5628	-0-	1245	1	23757	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	33914 X	26062	-0-	-7852	-0-	1288	1	24768	3	N	-0-			-0-
						6	4							
-----														
G-B MINERALS			WELL #: 1M		RRCID -> 292420			COMPL. DATE 01/14/2022			TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-			-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
G-B MINERALS			WELL #: 10H		RRCID -> 292550			COMPL. DATE 03/11/2022			TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083			
10	101091 X	76886	-0-	-24205	-0-	2854	1	74030	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	90570 X	71970	-0-	-18600	-0-	2816	1	69154	3	N	-0-			-0-
12	81344 X	68307	-0-	-13037	-0-	2751	1	65554	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	80414 X	57508	-0-	-22906	-0-	2033	1	55467	3	N	-0-			-0-
						8	4							
02	71652 X	61021	-0-	-10631	-0-	2528	1	58491	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	76880 X	56674	-0-	-20206	-0-	1991	1	54681	3	N	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT EAST		WELL #:		1P	RRCID ->	292563	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OCHO		WELL #:		100H	RRCID ->	292638	COMPL. DATE	04/18/2022	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	12417 - 22304		
10	16709 X	15314	-0-	-1395	-0-	15314	3			N	-0-			-0-
11	15540 X	14593	-0-	-947	-0-	14593	3			N	-0-			-0-
12	16058 X	14936	-0-	-1122	-0-	14936	3			N	-0-			-0-
01	15903 X	14782	-0-	-1121	-0-	14782	3			N	-0-			-0-
02	14364 X	13264	-0-	-1100	-0-	13264	3			N	-0-			-0-
03	15314 X	14236	-0-	-1078	-0-	14236	3			N	-0-			-0-
-----														
LUNA PSA		WELL #:		101H	RRCID ->	292646	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	11889 - 21585		
10	110205 X	97384	-0-	-12821	-0-	77	1	97307	3	N	-0-			-0-
11	103290 X	82436	-0-	-20854	-0-	67	1	82369	3	N	-0-			-0-
12	103416 X	94932	-0-	-8484	-0-	67	1	94865	3	N	-0-			-0-
01	103416 X	88707	-0-	-14709	-0-	22	1	88685	3	N	-0-			-0-
02	93408 X	78169	-0-	-15239	-0-	78169	3			N	-0-			-0-
03	97371 X	85325	-0-	-12046	-0-	85325	3			N	-0-			-0-
-----														
LUNA PSA		WELL #:		100H	RRCID ->	292796	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	12000 - 23084		
10	81127 X	72737	-0-	-8390	-0-	57	1	72680	3	N	-0-			-0-
11	76020 X	67341	-0-	-8679	-0-	54	1	67287	3	N	-0-			-0-
12	72912 X	67482	-0-	-5430	-0-	47	1	67435	3	N	-0-			-0-
01	72912 X	65568	-0-	-7344	-0-	16	1	65552	3	N	-0-			-0-
02	65856 X	57388	-0-	-8468	-0-	57388	3			N	-0-			-0-
03	72726 X	62685	-0-	-10041	-0-	62685	3			N	-0-			-0-
-----														
MIL-MAR-COX		WELL #:		102H	RRCID ->	293795	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	13291 - 23537		
10	78864 X	63035	-0-	-15829	-0-	63035	3			N	-0-			-0-
11	71850 X	55829	-0-	-16021	-0-	55829	3			N	-0-			-0-
12	64139 X	54555	-0-	-9584	-0-	54555	3			N	-0-			-0-
01	64139 X	52113	-0-	-12026	-0-	52113	3			N	-0-			-0-
02	57932 X	45820	-0-	-12112	-0-	45820	3			N	-0-			-0-
03	63023 X	48512	-0-	-14511	-0-	23	1	48489	3	N	-0-			-0-
-----														
MIL-MAR-COX		WELL #:		101H	RRCID ->	293796	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	12118 - 23153		
10	97154 X	79702	-0-	-17452	-0-	79702	3			N	-0-			-0-
11	88800 X	72547	-0-	-16253	-0-	72547	3			N	-0-			-0-
12	82336 X	72267	-0-	-10069	-0-	72267	3			N	-0-			-0-
01	82336 X	68599	-0-	-13737	-0-	68599	3			N	-0-			-0-
02	74368 X	59696	-0-	-14672	-0-	59696	3			N	-0-			-0-
03	79701 X	63566	-0-	-16135	-0-	30	1	63536	3	N	-0-			-0-
-----														
MIL-MAR-COX		WELL #:		100H	RRCID ->	293797	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	11963	PERF.	11900 - 23117		
10	89373 X	70945	-0-	-18428	-0-	70945	3			N	-0-			-0-
11	80910 X	63756	-0-	-17154	-0-	63756	3			N	-0-			-0-
12	72385 X	62869	-0-	-9516	-0-	62869	3			N	-0-			-0-
01	72385 X	61147	-0-	-11238	-0-	61147	3			N	-0-			-0-
02	65380 X	53384	-0-	-11996	-0-	53384	3			N	-0-			-0-
03	70959 X	56901	-0-	-14058	-0-	27	1	56874	3	N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #:		15H	RRCID ->	294543	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13336	PERF.	14080 - 23606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		138415 X	-0-	-0-	-138415	-0-			N	-0-			-0-
11		81240 X	5462	-0-	-75778	-0-	135 1	5327 3	N	-0-			-0-
12		46171 X	46171	-0-	-0-	-0-	1023 1	45147 3	N	-0-			-0-
							1 4						
01		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
02		5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-			N	-0-			-0-
03		46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-			N	-0-			-0-
-----													
M-B MINERALS		WELL #:		1P	RRCID ->	294771	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN		WELL #:		1P	RRCID ->	294788	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BFMT WEST		WELL #:		513H	RRCID ->	294826	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	9823 - 19910	
10		105338 X	1410	-0-	-103928	-0-	1 1	1409 3	N	-0-			-0-
11		101940 X	3655	-0-	-98285	-0-	3655 3		N	-0-			-0-
12		97518 X	97518	-0-	-0-	-0-	97515 3	3 4	N	-0-			-0-
01		79205 X	75471	-0-	-3734	-0-	6 1	75462 3	N	-0-			-0-
							3 4						
02		67340 X	56732	-0-	-10608	-0-	56729 3	3 4	N	-0-			-0-
03		97526 X	68831	-0-	-28695	-0-	68828 3	3 4	N	-0-			-0-
-----													
OCHO		WELL #:		101H	RRCID ->	294855	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12213 - 23190	
10		96100 X	69281	-0-	-26819	-0-	31 1	69248 3	N	-0-			-0-
							2 4						
11		73890 X	64126	-0-	-9764	-0-	33 1	64093 3	N	-0-			-0-
12		77190 X	63103	-0-	-14087	-0-	63101 3	2 4	N	-0-			-0-
01		77190 X	58379	-0-	-18811	-0-	58377 3	2 4	N	-0-			-0-
02		69720 X	51040	-0-	-18680	-0-	30 1	51009 3	N	-0-			-0-
							1 4						
03		69285 X	53792	-0-	-15493	-0-	57 1	53733 3	N	-0-			-0-
							2 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
OCHO-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 294856		COMPL. DATE 01/05/2023			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		99138 X	67469	-0-	-31669	-0-	31 1	67436	3	N	-0-
							2 4				
11		75960 X	61497	-0-	-14463	-0-	32 1	61465	3	N	-0-
12		78492 X	60399	-0-	-18093	-0-	60397 3	2 4	N	-0-	
01		75392 X	59186	-0-	-16206	-0-	59184 3	2 4	N	-0-	
02		68096 X	54494	-0-	-13602	-0-	32 1	54461	3	N	-0-
							1 4				
03		67456 X	54926	-0-	-12530	-0-	59 1	54865	3	N	-0-
							2 4				
-----											
G-B MINERALS		WELL #: 21H		RRCID -> 295137		COMPL. DATE 02/13/2024			TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650		
10		539307 X	271957	-0-	-267350	-0-	82 1	271871	3	N	-0-
							4 4				
11		456540 X	179751	-0-	-276789	-0-	1027 1	178724	3	N	-0-
12		443765 X	207490	-0-	-236275	-0-	1332 1	206154	3	N	-0-
							4 4				
01		330088 X	187596	-0-	-142492	-0-	1475 1	186117	3	N	-0-
							4 4				
02		280000 X	109237	-0-	-170763	-0-	924 1	108310	3	N	-0-
							3 4				
03		271963 X	141484	-0-	-130479	-0-	1612 1	139868	3	N	-0-
							4 4				
-----											
G-B MINERALS		WELL #: 18H		RRCID -> 295148		COMPL. DATE 02/13/2024			TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205		
10		456072 X	111872	-0-	-344200	-0-	34 1	111835	3	N	-0-
							3 4				
11		329670 X	97133	-0-	-232537	-0-	555 1	96578	3	N	-0-
12		251534 X	79275	-0-	-172259	-0-	509 1	78763	3	N	-0-
							3 4				
01		221371 X	67951	-0-	-153420	-0-	534 1	67414	3	N	-0-
							3 4				
02		143052 X	59171	-0-	-83881	-0-	499 1	58669	3	N	-0-
							3 4				
03		111879 X	69246	-0-	-42633	-0-	789 1	68454	3	N	-0-
							3 4				
-----											
G-B MINERALS		WELL #: 20H		RRCID -> 295152		COMPL. DATE 02/13/2024			TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466		
10		464597 X	94633	-0-	-369964	-0-	29 1	94604	3	N	-0-
11		337650 X	102937	-0-	-234713	-0-	588 1	102349	3	N	-0-
12		257889 X	61022	-0-	-196867	-0-	392 1	60630	3	N	-0-
01		231787 X	44976	-0-	-186811	-0-	354 1	44622	3	N	-0-
02		165144 X	57129	-0-	-108015	-0-	482 1	56647	3	N	-0-
03		106361 X	64915	-0-	-41446	-0-	739 1	64176	3	N	-0-
-----											
LM 1870 - WNH B		WELL #: 105H		RRCID -> 295603		COMPL. DATE 07/19/2023			TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800		
10		203143 X	62309	-0-	-140834	-0-	30 1	62278	3	N	-0-
							1 4				
11		113196 X	113196	-0-	-0-	-0-	41 1	113155	3	N	-0-
12		121948 X	121948	-0-	-0-	-0-	26 1	121919	3	N	-0-
							3 4				
01		112543 X	112543	-0-	-0-	-0-	3 1	112537	3	N	-0-
							3 4				
02		105644 X	94867	-0-	-10777	-0-	39 1	94825	3	N	-0-
							3 4				
03		121954 X	99022	-0-	-22932	-0-	44 1	98975	3	N	-0-
							3 4				

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
PINATA B		WELL #:		300H	RRCID ->	297494	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL DEPTH	13128	PERF.13362	- 25860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		676730 X	447607	-0-	-229123	-0-	202 1	447402	3	N	-0-			-0-
							3 4							
11		654900 X	471795	-0-	-183105	-0-	174 1	471621	3	N	-0-			-0-
12		518289 X	510142	-0-	-8147	-0-	160 1	509979	3	N	-0-			-0-
							3 4							
01		515809 X	453276	-0-	-62533	-0-	145 1	453128	3	N	-0-			-0-
							3 4							
02		447524 X	397144	-0-	-50380	-0-	138 1	397003	3	N	-0-			-0-
							3 4							
03		510136 X	370641	-0-	-139495	-0-	76 1	370562	3	N	-0-			-0-
							3 4							
-----														
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B		WELL #:		300H	RRCID ->	297603	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL DEPTH	12376	PERF.12369	- 21985		
10		559736 X	421218	-0-	-138518	-0-	421215 3		3 4	N	-0-			-0-
11		541680 X	402183	-0-	-139497	-0-	402183 3			N	-0-			-0-
12		474579 X	318476	-0-	-156103	-0-	7 1	318466	3	N	-0-			-0-
							3 4							
01		474579 X	255176	-0-	-219403	-0-	9 1	255164	3	N	-0-			-0-
							3 4							
02		428652 X	188715	-0-	-239937	-0-	4 1	188708	3	N	-0-			-0-
							3 4							
03		421228 X	125707	-0-	-295521	-0-	12 1	125691	3	N	-0-			-0-
							4 4							
-----														
G-B MINERALS - G-B AMI D		WELL #:		300H	RRCID ->	297813	COMPL. DATE	10/28/2024	TOTAL DEPTH	13361	PERF.13215	- 25056		
10		0 W	19804	-0-	19804		19804 8 1	19796	3	N	-0-			-0-
11		0 W	330382	-0-	330382		350186 142 1	330240	3	N	-0-			-0-
12		0 W	632196	-0-	632196		982382 161 1	632035	3	N	-0-			-0-
01		0 W	578370	-0-	578370		1560752 137 1	578229	3	N	-0-			-0-
							4 4							
02		1975987 X	415235	-0-	-1560752	-0-	136 1	415096	3	N	-0-			-0-
							3 4							
03		595851 X	375334	-0-	-220517	-0-	178 1	375152	3	N	-0-			-0-
							4 4							
-----														
G-B MINERALS - G-B AMI E		WELL #:		301H	RRCID ->	297814	COMPL. DATE	10/28/2024	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13298	- 24313		
10		0 W	23550	-0-	23550		23550 9 1	23541	3	N	-0-			-0-
11		0 W	204532	-0-	204532		228082 88 1	204444	3	N	-0-			-0-
12		0 W	713338	-0-	713338		941420 182 1	713156	3	N	-0-			-0-
01		0 W	559169	-0-	559169		1500589 132 1	559034	3	N	-0-			-0-
							3 4							
02		1885780 X	385191	-0-	-1500589	-0-	127 1	385061	3	N	-0-			-0-
							3 4							
03		719138 X	329878	-0-	-389260	-0-	157 1	329718	3	N	-0-			-0-
							3 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LM 1870 - WNH C		WELL #:		300H	RRCID ->	298047	COMPL. DATE	09/10/2024	TOTAL DEPTH	12841	PERF.	13216 - 25146
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SHUT IN	338355	-0-	338355	338355	164 1	338191 3	N	-0-	-0-		
11	SHUT IN	378256	-0-	378256	716611	137 1	378119 3	N	-0-	-0-		
12	1085416 X	368805	-0-	-716611	-0-	79 1	368723 3	N	-0-	-0-		
						3 4						
01	491443 X	271344	-0-	-220099	-0-	7 1	271334 3	N	-0-	-0-		
						3 4						
02	353052 X	202717	-0-	-150335	-0-	82 1	202632 3	N	-0-	-0-		
						3 4						
03	390879 X	191010	-0-	-199869	-0-	84 1	190923 3	N	-0-	-0-		
						3 4						
-----												
TRP A		WELL #:		300H	RRCID ->	298082	COMPL. DATE	01/24/2025	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12699 - 24670
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SHUT IN	55217	-0-	55217	55217	11 1	55206 3	N	-0-	-0-		
02	SHUT IN	591788	-0-	591788	647005	106 1	591682 3	N	-0-	-0-		
03	1318523 X	671518	-0-	-647005	-0-	133 1	671385 3	N	-0-	-0-		
-----												
BOTANZA ST B		WELL #:		300H	RRCID ->	298970	COMPL. DATE	12/23/2024	TOTAL DEPTH	12786	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
BFMT WEST		WELL #:		300H	RRCID ->	299145	COMPL. DATE	01/27/2025	TOTAL DEPTH	10466	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-		
-----												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
MATRIX LAND CO		WELL #:		11H	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	17019 - 17295
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	34 1	748 2	N	-0-	-0-		
11	3000 N	6704	-0-	3704	3704	6704 2		N	-0-	-0-		
12	3100 N	4589	-0-	1489	5193	331 1	4258 2	N	-0-	-0-		
01	3100 N	4661	-0-	1561	6754	389 1	4272 2	N	-0-	-0-		
02	10528 X	3774	-0-	-6754	-0-	338 1	3436 2	N	-0-	-0-		
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	381 1	3829 2	N	1	1		
						1 9						
-----												
SPRINGER RANCH NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	260474	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	11720 - 15584
10	1984 X	1454	-0-	-530	-0-	474 1	980 2	N	-0-	-0-		
11	1890 X	1358	-0-	-532	-0-	499 1	859 2	N	-0-	-0-		
12	1953 X	1346	-0-	-607	-0-	378 1	955 2	N	12	12		
						13 9						
01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	271 1	984 2	N	-0-	12		
02	1540 X	999	-0-	-541	-0-	231 1	768 2	N	-0-	12		
03	1457 X	1335	-0-	-122	-0-	288 1	1047 2	N	-0-	12		



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231											
CERRITO STATE		WELL #:	9H	RRCID ->	272783	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	11189	PERF.	11400 - 18400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12028 X	6734	-0-	-5294	-0-	253 1	6481 2	N	-0-	-0-
11		11640 X	6840	-0-	-4800	-0-	26 1	6814 2	N	-0-	-0-
12		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	388 1	7060 2	N	-0-	-0-
01		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	479 1	7282 2	N	-0-	-0-
02		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	453 1	6418 2	N	-0-	-0-
03		11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	697 1	10517 2	N	-0-	-0-
-----											
CERRITO STATE G		WELL #:	51H	RRCID ->	291850	COMPL. DATE	09/30/2021	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	12351 - 22370
10		37851 X	35868	-0-	-1983	-0-	839 1	35021 2	N	7	11 1 5
11		40050 X	9139	-0-	-30911	-0-	261 1	8878 2	N	-0-	5
12		41385 X	-0-	-0-	-41385	-0-			N	-0-	5
01		41385 X	2009	-0-	-39376	-0-	2009 2		N	-0-	5
02		47061 X	47061	-0-	-0-	-0-	47055 2	6 9	N	5	10
03		38208 X	38208	-0-	-0-	-0-	38208 2		N	-0-	10
-----											
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		WELL #:	263696	RRCID ->	267755	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	9898 - 14620
LA MESA STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	267755	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	9898 - 14620
10		25766 X	25766	-0-	-0-	-0-	969 1	24797 2	N	-0-	-0-
11		23400 X	21530	-0-	-1870	-0-	21530 2		N	-0-	-0-
12		27063 X	22487	-0-	-4576	-0-	826 1	21661 2	N	-0-	-0-
01		27063 X	21931	-0-	-5132	-0-	905 1	21026 2	N	-0-	-0-
02		24444 X	21113	-0-	-3331	-0-	853 1	20260 2	N	-0-	-0-
03		25761 X	21813	-0-	-3948	-0-	699 1	21114 2	N	-0-	-0-
-----											
LA MESA STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	275076	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	9679 - 16689
10		13702 X	13580	-0-	-122	-0-	521 1	13059 2	N	-0-	-0-
11		15390 X	14761	-0-	-629	-0-	14761 2		N	-0-	-0-
12		15903 X	14217	-0-	-1686	-0-	533 1	13684 2	N	-0-	-0-
01		15903 X	14131	-0-	-1772	-0-	595 1	13536 2	N	-0-	-0-
02		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	604 1	14043 2	N	-0-	-0-
03		15252 X	13590	-0-	-1662	-0-	445 1	13145 2	N	-0-	-0-
-----											
LA MESA STATE 'A'		WELL #:	3H	RRCID ->	275902	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9361 - 17241
10		19220 X	18521	-0-	-699	-0-	692 1	17829 2	N	-0-	-0-
11		18450 X	16867	-0-	-1583	-0-	16867 2		N	-0-	-0-
12		19633 X	19633	-0-	-0-	-0-	716 1	18917 2	N	-0-	-0-
01		19189 X	17681	-0-	-1508	-0-	725 1	16956 2	N	-0-	-0-
02		17332 X	16393	-0-	-939	-0-	657 1	15736 2	N	-0-	-0-
03		19623 X	17804	-0-	-1819	-0-	567 1	17237 2	N	-0-	-0-
-----											
GULFTEX ENERGY, LLC		WELL #:	338751	RRCID ->	261833	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9342 - 14171
SNOWDEN EF		WELL #:	1H	RRCID ->	261833	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9342 - 14171
10		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2999 2	8 9	N	7	80
11		2490 X	2481	-0-	-9	-0-	2451 2	30 9	N	27	107
12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3133 2	85 9	N	77	174
01		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2705 2	59 9	N	54	209
02		2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-			N	NO RPT	209
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT	209

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.//		338751											
SNOWDEN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270449	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9963	- 16187		
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
*09		2257 N	2257	-0-	-0-	812	1	1442	2	Y	3	47	1		67
		3021 N	3021	-0-	-0-	1010	1	1939	2	Y	65	36	1		96
*11		2449 X	2449	-0-	-0-	988	1	1398	2	Y	57	40	1		113
		2480 X	2447	-0-	-33	1041	1	1337	2	Y	63	66	1		110
		2480 X	1926	-0-	-554	768	1	1125	2	Y	30	64	1		76
		2716 X	NO RPT	-0-	-2716					Y	NO RPT				76
		3007 X	NO RPT	-0-	-3007					Y	NO RPT				76
-----															
SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271381	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9921	- 15286		
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				98
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				98
-----															
CCW K		WELL #:		11H	RRCID ->	294690	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	13375	- 24004		
*10		131725 X	131725	-0-	-0-	329	1	130465	2	N	485	439	1	4 8	238
		149280 X	127942	-0-	-21338	397	4	534	9						
		151931 X	125888	-0-	-26043	291	1	127060	2	N	393	399	1	2 8	230
		131826 X	131826	-0-	-0-	159	4	432	9						
		118972 X	NO RPT	-0-	-118972	158	1	124539	2	N	557	451	1		336
		132215 X	NO RPT	-0-	-132215	578	4	613	9						
						142	1	131487	2	N	5	235	1		106
						191	4	6	9						
										N	NO RPT				106
										N	NO RPT				106
-----															
CCW N		WELL #:		14H	RRCID ->	295109	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CCW U		WELL #:		21H	RRCID ->	295443	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	13120	- 19507		
10		DLQ G-10	120158	-0-	120158	215	1	118301	2	Y	1493	1556	1		94
		225552 X	105394	-0-	-120158	1642	9								
		92523 X	92523	-0-	-0-	207	1	103792	2	Y	1019	1008	1		105
		95510 X	95510	-0-	-0-	274	4	1121	9						
		108528 X	NO RPT	-0-	-108528	181	1	91067	2	Y	1124	1145	1		84
		120156 X	NO RPT	-0-	-120156	39	4	1236	9						
						175	1	94192	2	Y	976	1006	1		54
						69	4	1074	9						
										Y	NO RPT				54
										Y	NO RPT				54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751														
CCW Y		WELL #: 26H		RRCID -> 295521		COMPL. DATE 01/28/2023				TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	72760	-0-	72760	72760	214	1	72251	2	Y	268	229	1	3	8	94
11	235978 X	163218	-0-	-72760	-0-	295	9									
12	140957 X	134248	-0-	-6709	-0-	207	1	162316	2	Y	383	371	1			106
01	136095 X	136095	-0-	-0-	-0-	274	4	421	9							
02	65716 X	NO RPT	-0-	-65716	-0-	182	1	133573	2	Y	396	418	1			84
03	168671 X	NO RPT	-0-	-168671	-0-	57	4	436	9							
						175	1	135389	2	Y	392	421	1			55
						100	4	431	9							
										Y	NO RPT					55
										Y	NO RPT					55
CCW B		WELL #: 28H		RRCID -> 298984		COMPL. DATE 09/14/2024				TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183						
09	0	194951	-0-	194951	194951	114	1	194626	2	Y	192	192	1			-0-
10	0	482977	-0-	482977	677928	211	9									
11	0	413252	-0-	413252	1091180	214	1	482187	2	Y	524	431	1			93
12	0	383984	-0-	383984	1475164	576	9									
01	0	509916	-0-	509916	1985080	206	1	412119	2	Y	594	581	1			106
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	274	4	653	9							
03	514809 X	NO RPT	-0-	-514809	-0-	182	1	382801	2	Y	750	772	1			84
						176	4	825	9							
						174	1	508586	2	Y	711	740	1			55
						374	4	782	9							
										Y	NO RPT					55
										Y	NO RPT					55
CCW A		WELL #: 27H		RRCID -> 299029		COMPL. DATE 09/14/2024				TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722						
09	0	136351	-0-	136351	136351	115	1	136214	2	Y	20					20
10	0	469743	-0-	469743	606094	22	9									
11	0	413244	-0-	413244	1019338	214	1	469002	2	Y	479	405	1			94
12	0	385712	-0-	385712	1405050	527	9									
01	0	484908	-0-	484908	1889958	207	1	412059	2	Y	640	628	1			106
02	0	NO RPT	-0-	-0-	1889958	274	4	704	9							
03	482436 X	NO RPT	-0-	-482436	1407522	181	1	384534	2	Y	743	765	1			84
						180	4	817	9							
						175	1	483604	2	Y	703	733	1			54
						356	4	773	9							
										Y	NO RPT					54
										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														
10	42191 X	5228	-0-	-36963	-0-	4	1	5224	3	N	-0-					-0-
11	40830 X	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-					-0-
12	40525 X	40525	-0-	-0-	-0-	11	1	40514	3	N	-0-					-0-
01	36704 X	23157	-0-	-13547	-0-	6	1	23151	3	N	-0-					-0-
02	33152 X	105	-0-	-33047	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	40517 X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
NIDO RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 290351		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726						
10	90861 X	12205	-0-	-78656	-0-	10	1	12195	3	N	-0-					-0-
11	87930 X	-0-	-0-	-87930	-0-					N	-0-					-0-
12	90861 X	-0-	-0-	-90861	-0-					N	-0-					-0-
01	72013 X	36827	-0-	-35186	-0-	9	1	36818	3	N	-0-					-0-
02	57876 X	21865	-0-	-36011	-0-	18	1	21847	3	N	-0-					-0-
03	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	3	1	14146	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 #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	92318	X	12562	-0-	-79756	-0-	11 1	12551 3	N	-0-	-0-			-0-
11	89340	X	2994	-0-	-86346	-0-	1 1	2993 3	N	-0-	-0-			-0-
12	92318	X	36212	-0-	-56106	-0-	9 1	36203 3	N	-0-	-0-			-0-
01	75919	X	53773	-0-	-22146	-0-	13 1	53760 3	N	-0-	-0-			-0-
02	60200	X	15069	-0-	-45131	-0-	12 1	15057 3	N	-0-	-0-			-0-
03	36208	X	12932	-0-	-23276	-0-	3 1	12929 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598														
10	122016	X	58749	-0-	-63267	-0-	50 1	58699 3	N	-0-	-0-			-0-
11	118080	X	38276	-0-	-79804	-0-	9 1	38267 3	N	-0-	-0-			-0-
12	121458	X	31748	-0-	-89710	-0-	8 1	31740 3	N	-0-	-0-			-0-
01	104098	X	39795	-0-	-64303	-0-	10 1	39785 3	N	-0-	-0-			-0-
02	53060	X	31939	-0-	-21121	-0-	26 1	31913 3	N	-0-	-0-			-0-
03	58745	X	22870	-0-	-35875	-0-	5 1	22865 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147														
10	73594	X	54614	-0-	-18980	-0-	15 1	54599 3	N	-0-	-0-			-0-
11	68370	X	50899	-0-	-17471	-0-	15 1	50884 3	N	-0-	-0-			-0-
12	61659	X	49378	-0-	-12281	-0-	10 1	49368 3	N	-0-	-0-			-0-
01	58373	X	48834	-0-	-9539	-0-	6 1	48828 3	N	-0-	-0-			-0-
02	49476	X	35248	-0-	-14228	-0-	4 1	35244 3	N	-0-	-0-			-0-
03	54622	X	48054	-0-	-6568	-0-	18 1	48036 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814														
10	74245	X	54846	-0-	-19399	-0-	15 1	54831 3	N	-0-	-0-			-0-
11	62370	X	50276	-0-	-12094	-0-	14 1	50262 3	N	-0-	-0-			-0-
12	64449	X	49427	-0-	-15022	-0-	10 1	49417 3	N	-0-	-0-			-0-
01	61008	X	49832	-0-	-11176	-0-	6 1	49826 3	N	-0-	-0-			-0-
02	50736	X	44090	-0-	-6646	-0-	5 1	44085 3	N	-0-	-0-			-0-
03	54839	X	27081	-0-	-27758	-0-	10 1	27071 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916														
10	111321	X	35244	-0-	-76077	-0-	30 1	35214 3	N	-0-	-0-			-0-
11	170040	X	36787	-0-	-133253	-0-	9 1	36778 3	N	-0-	-0-			-0-
12	175708	X	167994	-0-	-7714	-0-	44 1	167950 3	N	-0-	-0-			-0-
01	175708	X	86878	-0-	-88830	-0-	21 1	86857 3	N	-0-	-0-			-0-
02	143584	X	134918	-0-	-8666	-0-	108 1	134810 3	N	-0-	-0-			-0-
03	167989	X	140876	-0-	-27113	-0-	29 1	140847 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184														
10	181133	X	139823	-0-	-41310	-0-	37 1	139786 3	N	-0-	-0-			-0-
11	172800	X	126499	-0-	-46301	-0-	36 1	126463 3	N	-0-	-0-			-0-
12	168609	X	123529	-0-	-45080	-0-	25 1	123504 3	N	-0-	-0-			-0-
01	162285	X	127460	-0-	-34825	-0-	15 1	127445 3	N	-0-	-0-			-0-
02	137256	X	113170	-0-	-24086	-0-	12 1	113158 3	N	-0-	-0-			-0-
03	139810	X	121150	-0-	-18660	-0-	46 1	121104 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094														
10	161479	X	98629	-0-	-62850	-0-	26 1	98603 3	N	-0-	-0-			-0-
11	156270	X	87153	-0-	-69117	-0-	25 1	87128 3	N	-0-	-0-			-0-
12	161479	X	91740	-0-	-69739	-0-	19 1	91721 3	N	-0-	-0-			-0-
01	140833	X	92202	-0-	-48631	-0-	11 1	92191 3	N	-0-	-0-			-0-
02	103152	X	73677	-0-	-29475	-0-	8 1	73669 3	N	-0-	-0-			-0-
03	98642	X	58610	-0-	-40032	-0-	22 1	58588 3	N	-0-	-0-			-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
NIDO RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	296972	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11568	- 21545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		331576 X	156119	-0-	-175457	-0-	132 1	155987	3	N	-0-		-0-
11		281940 X	150593	-0-	-131347	-0-	37 1	150556	3	N	-0-		-0-
12		254944 X	162213	-0-	-92731	-0-	43 1	162170	3	N	-0-		-0-
01		217000 X	160609	-0-	-56391	-0-	39 1	160570	3	N	-0-		-0-
02		196000 X	114930	-0-	-81070	-0-	92 1	114838	3	N	-0-		-0-
03		162223 X	130589	-0-	-31634	-0-	27 1	130562	3	N	-0-		-0-
-----													
STATE OF TEXAS RAFTER O WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	297387	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL DEPTH	11439	PERF.11618	- 23548	
10		424266 X	202698	-0-	-221568	-0-	54 1	202644	3	N	-0-		-0-
11		363090 X	201179	-0-	-161911	-0-	58 1	201121	3	N	-0-		-0-
12		317037 X	192781	-0-	-124256	-0-	39 1	192742	3	N	-0-		-0-
01		227788 X	174633	-0-	-53155	-0-	20 1	174613	3	N	-0-		-0-
02		205744 X	141713	-0-	-64031	-0-	15 1	141698	3	N	-0-		-0-
03		207886 X	61933	-0-	-145953	-0-	23 1	61910	3	N	-0-		-0-
-----													
NIDO RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	298237	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL DEPTH	11325	PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
NIDO RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	299141	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL DEPTH	11521	PERF.11556	- 20999	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		306618 X	NO RPT	-0-	-306618	-0-				N	NO RPT		-0-
02		330204 X	NO RPT	-0-	-330204	-0-				N	NO RPT		-0-
03		365583 X	NO RPT	-0-	-365583	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HENDERSON-CENIZO		WELL #:		1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11609	PERF.11605	- 14643	
10		3193 X	3130	-0-	-63	-0-	108 1	3022	3	N	-0-		-0-
11		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	185 1	4779	3	N	21		21
							23 9						
12		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	228 1	4640	3	N	-0-		21
01		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	268 1	4714	3	N	-0-		21
02		4648 X	3271	-0-	-1377	-0-	141 1	3130	3	N	-0-		21
03		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT		21
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	251776	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11099	- 15340	
10		2312 X	300	-0-	-2012	-0-	10 1	290	3	Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940																	
10		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	95	1	2672	3	N	-0-					-0-
11		295 X	295	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	18					18
							20	9									
12		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	360	1	7340	3	N	-0-					18
01		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	437	1	7697	3	N	-0-					18
02		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	310	1	6903	3	N	-0-					18
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
-----																	
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316																	
10		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	146	1	1167	3	Y	187	196	1			24
							206	9									
11		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	877	3	Y	104	76	1			52
							114	9									
12		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	105	1	869	3	Y	269	173	1			148
							296	9									
01		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	948	3	Y	21	45	1			124
							23	9									
02		960 X	960	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	Y	144	250	1			18
							158	9									
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
-----																	
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182																	
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					93
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					93
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					93
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					93
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					93
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
-----																	
DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391																	
10		2170 X	549	-0-	-1621	-0-	19	1	530	3	N	-0-					-0-
11		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	3	N	-0-					-0-
12		605 X	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
01		403 X	36	-0-	-367	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02		1288 X	506	-0-	-782	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
03		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	528 1	4241 3		N	161	40
							177 9				194 1	
11		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	418 1	3992 3		N	182	81
							200 9				141 1	
12		3999 X	2042	-0-	-1957	-0-	202 1	1664 3		N	160	88
							176 9				153 1	
01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-	88
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
*03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88

  

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
10		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	135 1	1190 3		N	-0-	-0-
							62 1	1260 3		N	-0-	-0-
11		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-						-0-
							71 1	1296 3		N	-0-	-0-
12		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-						-0-
							97 1	1366 3		N	-0-	-0-
01		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-						-0-
							86 1	1181 3		N	-0-	-0-
02		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850												
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	135 1	3790 3		N	-0-	-0-
							161 1	4159 3		N	23	23
11		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-						
							25 9					
12		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	393 1	8021 3		N	-0-	23
							257 1	4520 3		N	-0-	23
01		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-						23
							357 1	7942 3		N	-0-	23
02		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-						23
												23
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

  

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510												
10		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	24 1	4471 3		N	-0-	-0-
							24 1	4027 3		N	-0-	-0-
11		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-						-0-
							64 1	3921 3		N	-0-	-0-
12		4061 X	3985	-0-	-76	-0-						-0-
							71 1	4365 3		N	-0-	-0-
01		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-						-0-
							610 1	3193 3		N	-0-	-0-
02		4060 X	3803	-0-	-257	-0-						-0-
												-0-
03		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT	-0-

  

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141															
10		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
11		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
12		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
01		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	27	1	2447	2	N	-0-			-0-
02		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229															
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
12		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
02		2240 N	1969	-0-	-271	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972															
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	3	N	-0-			-0-
12		595 X	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-			-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		2268 X	559	-0-	-1709	-0-	24	1	535	3	N	-0-			-0-
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867															
10		8273 X	133	-0-	-8140	-0-	5	1	128	3	N	-0-			-0-
11		3990 X	117	-0-	-3873	-0-	4	1	113	3	N	-0-			-0-
12		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02		112 X	8	-0-	-104	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167															
10		5 X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03		2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787															
10		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
11		3030 X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
12		3131 X	2171	-0-	-960	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
01		3131 X	2435	-0-	-696	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
02		2828 X	1868	-0-	-960	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3782 X	3654	-0-	-128	-0-	53 1	3601 3	Y	-0-		-0-
11		3780 X	3773	-0-	-7	-0-	63 1	3710 3	Y	-0-		-0-
12		3906 X	3409	-0-	-497	-0-	52 1	3357 3	Y	-0-		-0-
01		3906 X	2632	-0-	-1274	-0-	33 1	2599 3	Y	-0-		-0-
02		3528 X	3232	-0-	-296	-0-	46 1	3186 3	Y	-0-		-0-
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652												
10		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6104 2	37 9	Y	34	29 1	5
11		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 2		Y	-0-		5
12		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 2		Y	-0-		5
01		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786 2		Y	-0-		5
02		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851 2		Y	-0-		5
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		5
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222												
10		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	75 1	2111 3	N	-0-		-0-
11		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	143 1	3693 3	N	-0-		-0-
12		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	129 1	2621 3	N	-0-		-0-
01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	160 1	2824 3	N	-0-		-0-
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	143 1	3184 3	N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859												
10		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	45 1	1249 3	N	-0-		-0-
11		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	47 1	1203 3	N	-0-		-0-
12		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	52 1	1069 3	N	-0-		-0-
01		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	91 1	1599 3	N	-0-		-0-
02		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	68 1	1515 3	N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758												
10		286 X	286	-0-	-0-	-0-	26 1	209 3	Y	46	59 1	8
							51 9					
11		241 X	241	-0-	-0-	-0-	20 1	197 3	Y	22	17 1	13
							24 9					
12		274 X	274	-0-	-0-	-0-	20 1	167 3	Y	79	49 1	43
							87 9					
01		107 X	107	-0-	-0-	-0-	11 1	95 3	Y	1	12 1	32
							1 9					
02		196 X	196	-0-	-0-	-0-	15 1	153 3	Y	25	53 1	4
							28 9					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821												
10		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	2124 1	5985 3	N	-0-		-0-
11		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	242 1	5918 3	N	-0-		-0-
12		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	271 1	7300 3	N	-0-		-0-
01		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	288 1	7980 3	N	-0-		-0-
02		7336 X	12	-0-	-7324	-0-	2 1	10 3	N	-0-		-0-
03		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1364 N	626	-0-	-738	-0-	22 1	604 3		N	-0-	-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	54 1	1383 3		N	-0-	-0-
12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	49 1	999 3		N	-0-	-0-
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67 1	1182 3		N	-0-	-0-
02		1344 N	962	-0-	-382	-0-	41 1	921 3		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710												
10		682 N	12	-0-	-670	-0-	12 2			N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		3100 N	3140	-0-	40	40	3140 2			N	-0-	-0-
02		1711 N	1671	-0-	-40	-0-	1671 2			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437												
10		25091 X	25091	-0-	-0-	-0-	25091 2			Y	-0-	-0-
11		23220 X	23061	-0-	-159	-0-	23061 2			Y	-0-	-0-
12		23994 X	21460	-0-	-2534	-0-	21460 2			Y	-0-	-0-
01		23994 X	21186	-0-	-2808	-0-	21186 2			Y	-0-	-0-
02		21672 X	19739	-0-	-1933	-0-	19739 2			Y	-0-	-0-
03		23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237												
10		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	102 1	2864 3		N	-0-	-0-
11		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	189 1	4871 3		N	-0-	-0-
12		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	240 1	4895 3		N	-0-	-0-
01		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	178 1	3130 3		N	-0-	-0-
02		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	197 1	4390 3		N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033												
10		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	258 1	2072 3	Y	149	154 1	39
							164 9					
11		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	212 1	2023 3	Y	181	135 1	85
							199 9					
12		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	204 1	1682 3	Y	64	32 1	117
							70 9					
01		712 X	712	-0-	-0-	-0-	73 1	639 3	Y	-0-		117
02		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	125 1	1292 3	Y	4	29 1	92
							4 9					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92
-----												
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068												
10		42 X	17	-0-	-25	-0-	1 1	16 3		N	-0-	-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	12 1	311 3		N	-0-	-0-
12		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	139 1	2828 3		N	-0-	-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3		N	-0-	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		112 X	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-
11		93 X	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-
12		159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
01		157 X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
02		109 X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593															
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704															
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
11		2370 X	2	-0-	-2368	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03		2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315															
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728															
10		595 X	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	3	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695															
10		6696 X	5698	-0-	-998	-0-	113	1	5585	3	Y	-0-			-0-
11		6480 X	5116	-0-	-1364	-0-	439	1	4677	3	Y	-0-			-0-
12		6479 X	5061	-0-	-1418	-0-	451	1	4610	3	Y	-0-			-0-
01		5797 X	5081	-0-	-716	-0-	472	1	4609	3	Y	-0-			-0-
02		5152 X	4538	-0-	-614	-0-	466	1	4072	3	Y	-0-			-0-
03		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939															
10		8401 X	5802	-0-	-2599	-0-	85	1	5717	3	Y	-0-			-0-
11		8130 X	6148	-0-	-1982	-0-	102	1	6046	3	Y	-0-			-0-
12		8401 X	4494	-0-	-3907	-0-	68	1	4426	3	Y	-0-			-0-
01		16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	205	1	16062	3	Y	-0-			-0-
02		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	174	1	12052	3	Y	-0-			-0-
03		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010										TOTAL DEPTH	8692	PERF.	8517	-	13415
M O	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	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		Y	-0-			-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10374	-	13583
10	4247 X	5	-0-	-4242	-0-		5	3		N	-0-			-0-	
11	4110 X	3977	-0-	-133	-0-		66	1	3911	3	N	-0-		-0-	
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		77	1	4991	3	N	-0-		-0-	
01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-		55	1	4335	3	N	-0-		-0-	
02	3724 X	2483	-0-	-1241	-0-		35	1	2448	3	N	-0-		-0-	
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011										TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10638	-	15000
10	7471 X	6410	-0-	-1061	-0-		127	1	6283	3	Y	-0-		-0-	
11	7230 X	5623	-0-	-1607	-0-		482	1	5141	3	Y	-0-		-0-	
12	6851 X	5219	-0-	-1632	-0-		465	1	4754	3	Y	-0-		-0-	
01	6913 X	5028	-0-	-1885	-0-		467	1	4561	3	Y	-0-		-0-	
02	6244 X	5434	-0-	-810	-0-		558	1	4876	3	Y	-0-		-0-	
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10793	-	15045
10	1953 N	1387	-0-	-566	-0-		28	1	1359	3	Y	-0-		-0-	
11	1860 N	1713	-0-	-147	-0-		147	1	1566	3	Y	-0-		-0-	
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		153	1	1559	3	Y	-0-		-0-	
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		169	1	1649	3	Y	-0-		-0-	
02	1596 N	1591	-0-	-5	-0-		163	1	1428	3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024										TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11355	-	16391
10	1147 X	46	-0-	-1101	-0-		2	1	44	3	N	-0-		-0-	
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-		15	1	383	3	N	-0-		-0-	
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-		5	1	112	3	N	-0-		-0-	
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-		14	1	248	3	N	-0-		-0-	
02	364 X	12	-0-	-352	-0-		1	1	11	3	N	-0-		-0-	
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011										TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11313	-	16654
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		Y	-0-			-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		Y	-0-			-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		Y	-0-			-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		1	1	94	2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19	2		Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011										TOTAL DEPTH	11120	PERF.	11070	-	16011
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-		10	1	268	3	N	-0-		-0-	
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-		22	1	562	3	N	-0-		-0-	
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-		28	1	568	3	N	-0-		-0-	
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-		108	1	1899	3	N	-0-		-0-	
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-		17	1	375	3	N	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2108 X	1430	-0-	-678	-0-	144	1	1158	3	Y	116	134 1
11	1950 X	1719	-0-	-231	-0-	128	9	1315	3	Y	242	168 1
12	2015 X	1285	-0-	-730	-0-	138	1	1078	3	Y	69	37 1
01	1860 X	180	-0-	-1680	-0-	266	9	18	1	Y	-0-	139
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	143	1	Y	4	35 1
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	76	9	4	9	Y	NO RPT	108
-----												
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
10	6014 X	3481	-0-	-2533	-0-	51	1	3430	3	N	-0-	-0-
11	5820 X	4299	-0-	-1521	-0-	72	1	4227	3	N	-0-	-0-
12	6014 X	3396	-0-	-2618	-0-	52	1	3344	3	N	-0-	-0-
01	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	139	1	10860	3	N	-0-	-0-
02	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	116	1	7988	3	N	-0-	-0-
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213												
10	7719 X	74	-0-	-7645	-0-	3	1	71	3	N	-0-	-0-
11	6690 X	1467	-0-	-5223	-0-	55	1	1412	3	N	-0-	-0-
12	6913 X	6665	-0-	-248	-0-	312	1	6353	3	N	-0-	-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	168	1	2956	3	N	-0-	-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-	-0-
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
10	7533 X	462	-0-	-7071	-0-	7	1	455	3	Y	-0-	-0-
11	7290 X	3480	-0-	-3810	-0-	58	1	3422	3	Y	-0-	-0-
12	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	170	1	11005	3	Y	-0-	-0-
01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	102	1	7993	3	Y	-0-	-0-
02	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	122	1	8438	3	Y	-0-	-0-
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	55
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	55
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CRAFT		WELL #:		1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11041	- 15441			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LONG, J. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	261354	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11116	- 16074			
10	11129 X	8632	-0-	-2497	-0-	172	1	8460	3	Y	-0-	-0-			
11	10770 X	8004	-0-	-2766	-0-	686	1	7318	3	Y	-0-	-0-			
12	9424 X	8000	-0-	-1424	-0-	713	1	7287	3	Y	-0-	-0-			
01	9114 X	7767	-0-	-1347	-0-	722	1	7045	3	Y	-0-	-0-			
02	8008 X	6799	-0-	-1209	-0-	698	1	6101	3	Y	-0-	-0-			
03	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT	-0-			
-----															
BEASLEY-STATE 1629 GU		WELL #:		2H	RRCID ->	261355	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	10047	PERF. 9925	- 13810			
10	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	-0-			
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-	-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	166	1	1238	3	N	-0-	-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
-----															
FASKEN-STATE 1430 GU		WELL #:		2H	RRCID ->	261362	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9230	- 13403			
10	11594 X	10603	-0-	-991	-0-	10603	2			Y	-0-	-0-			
11	11220 X	10051	-0-	-1169	-0-	10051	2			Y	-0-	-0-			
12	11594 X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2			Y	-0-	-0-			
01	10354 X	9731	-0-	-623	-0-	9731	2			Y	-0-	-0-			
02	9576 X	8849	-0-	-727	-0-	8849	2			Y	-0-	-0-			
03	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT	-0-			
-----															
COX STATE 1470 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261363	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10592	- 15751			
10	6851 X	5	-0-	-6846	-0-	5	3			Y	-0-	-0-			
11	6630 X	3524	-0-	-3106	-0-	59	1	3465	3	Y	-0-	-0-			
12	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	147	1	9504	3	Y	-0-	-0-			
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	94	1	7352	3	Y	-0-	-0-			
02	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	93	1	6398	3	Y	-0-	-0-			
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT	-0-			
-----															
APPLING 698 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	261439	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10493	- 15392			
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	602	1	1696	3	N	-0-	-0-			
11	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	61	1	1482	3	N	-0-	-0-			
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	44	1	1188	3	N	-0-	-0-			
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	85	1	2360	3	N	-0-	-0-			
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	87	1	392	3	N	-0-	-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
-----															
FASKEN STATE A 2716		WELL #:		4H	RRCID ->	261445	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10041	- 14466			
10	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	3	Y	-0-	-0-			
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	3	Y	-0-	-0-			
12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	-0-	-0-			
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	23	1	1774	3	Y	-0-	-0-			
02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-	-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011												TOTAL DEPTH 10791	PERF.11108	- 15205
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4433 X	4374	-0-	-59	-0-		64 1	4310 3	Y	-0-			-0-
11		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		71 1	4222 3	Y	-0-			-0-
12		4433 X	3720	-0-	-713	-0-		57 1	3663 3	Y	-0-			-0-
01		4588 X	3922	-0-	-666	-0-		49 1	3873 3	Y	-0-			-0-
02		4144 X	3501	-0-	-643	-0-		50 1	3451 3	Y	-0-			-0-
03		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011												TOTAL DEPTH 10742	PERF.11167	- 15974
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-			-0-
02		363 X	363	-0-	-0-	-0-		16 1	347 3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH 10726	PERF.10400	- 15869
10		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		62 1	4192 3	N	-0-			-0-
11		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		61 1	3935 3	N	-0-			-0-
01		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-		105 1	8203 3	N	-0-			-0-
02		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-		71 1	4876 3	N	-0-			-0-
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH 11781	PERF.11961	- 16599
10		837 N	624	-0-	-213	-0-		9 1	615 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	488	-0-	-112	-0-		8 1	480 3	Y	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-		7 1	463 3	Y	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-		3 1	260 3	Y	-0-			-0-
02		448 N	393	-0-	-55	-0-		6 1	387 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010												TOTAL DEPTH 10181	PERF.10516	- 13753
10		1333 N	1224	-0-	-109	-0-		24 1	1180 3	Y	18			23
								20 9						
11		1230 N	1199	-0-	-31	-0-		102 1	1083 3	Y	13	28 1		8
								14 9						
12		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		174 1	1781 3	Y	28	29 1		7
								31 9						
01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		216 1	2109 3	Y	31	30 1		8
								34 9						
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		200 1	1751 3	Y	32	17 1		23
								35 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
-----														
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011												TOTAL DEPTH 10868	PERF.11160	- 15528
10		4433 X	2525	-0-	-1908	-0-		50 1	2475 3	N	-0-			-0-
11		3150 X	1686	-0-	-1464	-0-		145 1	1541 3	N	-0-			-0-
12		2697 X	1821	-0-	-876	-0-		162 1	1659 3	N	-0-			-0-
01		2294 X	1959	-0-	-335	-0-		182 1	1777 3	N	-0-			-0-
02		2268 X	1485	-0-	-783	-0-		152 1	1333 3	N	-0-			-0-
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069 2		N	-0-		-0-
11		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 2		N	-0-		-0-
12		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902 2		N	-0-		-0-
01		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 2		N	-0-		-0-
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 2		N	-0-		-0-
03		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
10		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		Y	-0-		8
11		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2558 3	17 9	Y	15		23
12		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	9 1	2577 3	Y	29		52
							32 9					
01		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	41 1	2084 3	Y	-0-	20 1	32
02		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		Y	-0-		32
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
-----												
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249												
10		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	238 1	1913 3	N	214	210 1	65
							235 9					
11		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	189 1	1802 3	N	362	270 1	157
							398 9					
12		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	202 1	1662 3	N	105	176 1	86
							116 9					
01		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	161 1	1421 3	N	166	99 1	153
							183 9					
02		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	131 1	1360 3	N	111	185 1	79
							122 9					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
-----												
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288												
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
10		217 N	172	-0-	-45	-0-	3 1	169 3	N	-0-		-0-
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	33 1	1924 3	N	-0-		-0-
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	20 1	1320 3	N	-0-		-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	13 1	1043 3	N	-0-		-0-
02		1624 N	746	-0-	-878	-0-	11 1	735 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH	12300	PERF.11930	- 12024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		2883 X	531	-0-	-2352	-0-	11 1	520 3	Y	-0-			-0-		
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-			-0-		
12		534 X	534	-0-	-0-	-0-	48 1	486 3	Y	-0-			-0-		
01		651 X	514	-0-	-137	-0-	48 1	466 3	Y	-0-			-0-		
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	36 1	310 3	Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	9593	PERF.10165	- 15559
10		2387 N	1887	-0-	-500	-0-	1851 2	36 9	N	33	50 1		13		
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1565 2	30 9	N	27	21 1		19		
12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1871 2	46 9	N	42	26 1		35		
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1683 2	35 9	N	32			67		
02		1484 N	1448	-0-	-36	-0-	1412 2	36 9	N	33			100		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100		
-----															
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011												TOTAL DEPTH	8543	PERF. 8747	- 12406
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-		
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012												TOTAL DEPTH	11102	PERF.11062	- 17744
10		217 X	66	-0-	-151	-0-	2 1	64 3	N	-0-			-0-		
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
12		105 X	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-		
01		672 X	672	-0-	-0-	-0-	36 1	636 3	N	-0-			-0-		
02		145 X	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	N	-0-			-0-		
03		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011												TOTAL DEPTH	10886	PERF.10872	- 14137
10		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	36 1	2447 3	N	-0-			-0-		
11		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	36 1	2130 3	N	-0-			-0-		
12		2139 X	2078	-0-	-61	-0-	32 1	2046 3	N	-0-			-0-		
01		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	30 1	2320 3	N	-0-			-0-		
02		1932 X	990	-0-	-942	-0-	14 1	976 3	N	-0-			-0-		
03		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011												TOTAL DEPTH	9903	PERF.10105	- 14962
10		790 X	790	-0-	-0-	-0-	16 1	774 3	N	-0-			12		
11		438 X	438	-0-	-0-	-0-	38 1	400 3	N	-0-			12		
12		345 X	345	-0-	-0-	-0-	31 1	314 3	N	-0-			12		
01		118 X	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 3	N	-0-			12		
02		16 X	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-			12		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3		Y	338	337 1	117
						372 9						
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3		Y	22	51 1	88
						24 9						
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3		Y	274	271 1	91
						301 9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		91
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-		91
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		91
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121												
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9		Y	1	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693												
10	1650 X	10	-0-	-1640	-0-	10 3			N	-0-		-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3		N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3		N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020												
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3		N	160	136 1	105
						176 9						
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	1 3	89 9		N	81	79 1	107
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3		N	32		139
						35 9						
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3		N	73	130 1	82
						80 9						
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423												
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39 1	683 3		N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1 1	12 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232												
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	50 1	3397 3		N	-0-		-0-
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	41 1	2417 3		N	-0-		-0-
12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	23 1	1461 3		N	-0-		-0-
01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	84 1	6613 3		N	-0-		-0-
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	73 1	5072 3		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191												
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
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3		N	-0-		43
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	147	148 1	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	20 1	110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	80 1	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78		113
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113
-----												
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685												
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2			Y	-0-		-0-
11	5790 X	4831	-0-	-959	-0-	4831 2			Y	-0-		-0-
12	5983 X	4818	-0-	-1165	-0-	4818 2			Y	-0-		-0-
01	5983 X	5514	-0-	-469	-0-	5514 2			Y	-0-		-0-
02	5404 X	5255	-0-	-149	-0-	5255 2			Y	-0-		-0-
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702												
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	9 1	617 3		N	-0-		-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	10 1	618 3		N	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11 1	725 3		N	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	6 1	482 3		N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9 1	605 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165												
10	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			Y	-0-		12
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1620 3	18 9		Y	16		28
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	6 1	1671 3		Y	29		57
						32 9						
01	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	30 1	1508 3		Y	-0-	23 1	34
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3			Y	-0-		34
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
-----												
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511												
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			Y	-0-		-0-
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1108 3	17 9		Y	15		15
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	4 1	1112 3		Y	27		42
						30 9						
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	22 1	1103 3		Y	-0-	16 1	26
02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			Y	-0-		26
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		26
-----												
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703												
10	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	47 1	2334 3		N	-0-		-0-
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	179 1	1905 3		N	-0-		-0-
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	203 1	2077 3		N	-0-		-0-
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	192 1	1871 3		N	-0-		-0-
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	184 1	1605 3		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	N	-0-			-0-
11	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	12	1	1965	3	N	-0-			-0-
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	35	1	2118	3	N	-0-			-0-
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	34	1	2093	3	N	-0-			-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	303	1	1586	3	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	156	1	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	51	1	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	52	1	31
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	21	15	1	37
						23	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
-----														
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	133	149	1	55
						146	9							
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	27	54	1	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	19	1	14
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	21	9	1	26
						23	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
-----														
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
10	3224 X	3182	-0-	-42	-0-	63	1	3119	3	N	-0-			-0-
11	2820 X	2776	-0-	-44	-0-	238	1	2538	3	N	-0-			-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	268	1	2736	3	N	-0-			-0-
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	269	1	2623	3	N	-0-			-0-
02	2884 X	1633	-0-	-1251	-0-	168	1	1465	3	N	-0-			-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
10	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	44	1	2966	3	Y	-0-			-0-
11	3330 X	1845	-0-	-1485	-0-	31	1	1814	3	Y	-0-			-0-
12	2883 X	1542	-0-	-1341	-0-	23	1	1519	3	Y	-0-			-0-
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	47	1	3697	3	Y	-0-			-0-
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	41	1	2803	3	Y	-0-			-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
10	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	3047	-0-	-283	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
12	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-			-0-
01	3813 X	2064	-0-	-1749	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
02	3444 X	2161	-0-	-1283	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
10	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865												
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	147	29
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-		12 3	31 9		Y	28	57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-		151 1	3352 3		Y	620	170
*03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		682 9			Y	475 1	170
-----												
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973												
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	75	12
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	44	56
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-		1 1	25 3		Y	136	87
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		150 9			Y	4	34
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		126 1	2798 3		Y	159	51
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		175 9			Y	142 1	51
-----												
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369												
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	50	5
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	39	4
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	39	20
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	5
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		119 1	2649 3		Y	4	9
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4 9			Y	16 1	9
-----												
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272												
10	4123 X	2781	-0-	-1342	-0-		91 1	2548 3		Y	129	11
11	3990 X	2708	-0-	-1282	-0-		142 9	2472 3		Y	127	11
12	2542 X	1722	-0-	-820	-0-		96 1	1466 3		Y	167	82
01	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-		140 9	1630 3		Y	176	62
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-		72 1			Y	12	74
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		184 9			Y	NO RPT	74
-----												
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593												
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30 3		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		5 1	48 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
10		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	N	-0-		-0-
11		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2	N	-0-		-0-
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2	N	-0-		-0-
01		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		-0-
02		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2	N	-0-		-0-
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035												
10		1612 X	4	-0-	-1608	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
11		90 X	9	-0-	-81	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
01		1767 X	65	-0-	-1702	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
02		1596 X	12	-0-	-1584	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03		9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
10		3534 X	5	-0-	-3529	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
11		3420 X	973	-0-	-2447	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
12		3534 X	90	-0-	-3444	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
02		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
03		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
10		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-		-0-
11		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
12		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		-0-
01		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
02		5768 X	5223	-0-	-545	-0-	75	1	N	-0-		-0-
03		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263												
10		4991 X	3131	-0-	-1860	-0-	46	1	N	-0-		-0-
11		4830 X	2814	-0-	-2016	-0-	47	1	N	-0-		-0-
12		4991 X	3050	-0-	-1941	-0-	46	1	N	-0-		-0-
01		3937 X	3486	-0-	-451	-0-	44	1	N	-0-		-0-
02		3556 X	2766	-0-	-790	-0-	39	1	N	-0-		-0-
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3038 X	2402	-0-	-636	-0-	47	1	2335	3	Y	18			22
11	2940 X	597	-0-	-2343	-0-	20	9	528	3	Y	17	32	1	7
12	3038 X	542	-0-	-2496	-0-	19	9	466	3	Y	27	30	1	4
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	46	1	3001	3	Y	32	30	1	6
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	30	9	2347	3	Y	32	18	1	20
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	35	9			Y	NO RPT			20
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
10	3875 X	2408	-0-	-1467	-0-	35	1	2373	3	Y	-0-			-0-
11	3750 X	1411	-0-	-2339	-0-	24	1	1387	3	Y	-0-			-0-
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	64	1	4173	3	Y	-0-			-0-
01	3875 X	2368	-0-	-1507	-0-	30	1	2338	3	Y	-0-			-0-
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	53	1	3657	3	Y	-0-			-0-
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-			-0-
11	5220 X	4660	-0-	-560	-0-	4660	2			Y	-0-			-0-
12	5394 X	4904	-0-	-490	-0-	4904	2			Y	-0-			-0-
01	5580 X	5490	-0-	-90	-0-	5490	2			Y	-0-			-0-
02	5488 X	4850	-0-	-638	-0-	4850	2			Y	-0-			-0-
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
10	4929 X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			Y	-0-			-0-
11	4440 X	3709	-0-	-731	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-
12	4588 X	3982	-0-	-606	-0-	3982	2			Y	-0-			-0-
01	4309 X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			Y	-0-			-0-
02	3920 X	3690	-0-	-230	-0-	3690	2			Y	-0-			-0-
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	84	1	5633	3	Y	-0-			-0-
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	73	1	4311	3	Y	-0-			-0-
12	3100 X	2033	-0-	-1067	-0-	31	1	2002	3	Y	-0-			-0-
01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	77	1	6054	3	Y	-0-			-0-
02	3892 X	3215	-0-	-677	-0-	46	1	3169	3	Y	-0-			-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
10		4588 X	2160	-0-	-2428	-0-			74 1	2086 3	N	-0-
11		1200 X	757	-0-	-443	-0-			28 1	729 3	N	-0-
12		256 X	256	-0-	-0-	-0-			12 1	244 3	N	-0-
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-
02		1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-
03		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT
-----												
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
10		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-			68 1	4572 3	Y	-0-
11		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-			71 1	4207 3	Y	-0-
12		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-			72 1	4669 3	Y	-0-
01		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-			55 1	4344 3	Y	-0-
02		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-			59 1	4087 3	Y	-0-
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT
-----												
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
10		3503 X	2381	-0-	-1122	-0-			35 1	2346 3	Y	-0-
11		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-			77 1	4537 3	Y	-0-
12		3503 X	1522	-0-	-1981	-0-			23 1	1499 3	Y	-0-
01		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-			49 1	3822 3	Y	-0-
02		3584 X	3456	-0-	-128	-0-			49 1	3407 3	Y	-0-
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT
-----												
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
10		2728 X	2421	-0-	-307	-0-			35 1	2386 3	Y	-0-
11		4080 X	4049	-0-	-31	-0-			67 1	3982 3	Y	-0-
12		4216 X	3016	-0-	-1200	-0-			46 1	2970 3	Y	-0-
01		4588 X	1953	-0-	-2635	-0-			25 1	1928 3	Y	-0-
02		4144 X	3580	-0-	-564	-0-			51 1	3529 3	Y	-0-
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT
-----												
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
10		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-			104 1	6985 3	Y	-0-
11		2550 X	2455	-0-	-95	-0-			41 1	2414 3	Y	-0-
12		2387 X	820	-0-	-1567	-0-			12 1	808 3	Y	-0-
01		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-			69 1	5369 3	Y	-0-
02		3416 X	2657	-0-	-759	-0-			38 1	2619 3	Y	-0-
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT
-----												
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
10		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-			95 1	6363 3	Y	-0-
11		6060 X	5786	-0-	-274	-0-			96 1	5690 3	Y	-0-
12		6262 X	5916	-0-	-346	-0-			90 1	5826 3	Y	-0-
01		6107 X	5856	-0-	-251	-0-			74 1	5782 3	Y	-0-
02		5824 X	5428	-0-	-396	-0-			77 1	5351 3	Y	-0-
03		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT
-----												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
10		3255 X	2821	-0-	-434	-0-			2807 2	14 9	Y	13
11		3150 X	2563	-0-	-587	-0-			2552 2	11 9	Y	10
12		3255 X	2620	-0-	-635	-0-			2603 2	17 9	Y	15
01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-			3386 2	4 9	Y	4
02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-			2981 2		Y	-0-
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	35 1	2327 3		Y	-0-		-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	26 1	1528 3		Y	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	7 1	451 3		Y	-0-		-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	13 1	995 3		Y	-0-		-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	18 1	1246 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3			Y	-0-		-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	5 1	318 3		Y	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3 1	173 3		Y	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			Y	-0-		-0-
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17 3			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3			Y	-0-		15
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2169 3	10 9		Y	9		24
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	11 1	3157 3		Y	18		42
						20 9						
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	84 1	4217 3		Y	-0-	16 1	26
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3			Y	-0-		26
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		26
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271												
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	64 1	4302 3		Y	-0-		-0-
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	38 1	2271 3		Y	-0-		-0-
12	1643 X	704	-0-	-939	-0-	11 1	693 3		Y	-0-		-0-
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	47 1	3698 3		Y	-0-		-0-
02	3948 X	2287	-0-	-1661	-0-	33 1	2254 3		Y	-0-		-0-
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	65 1	4344 3		Y	-0-		-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	45 1	2632 3		Y	-0-		-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	11 1	698 3		Y	-0-		-0-
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	44 1	3444 3		Y	-0-		-0-
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	37 1	2572 3		Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798												
10	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	178 1	11990 3		N	-0-		-0-
11	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	189 1	11171 3		N	-0-		-0-
12	7657 X	3826	-0-	-3831	-0-	58 1	3768 3		N	-0-		-0-
01	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	155 1	12161 3		N	-0-		-0-
02	11004 X	10708	-0-	-296	-0-	153 1	10555 3		N	-0-		-0-
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		5580 X	3291	-0-	-2289	-0-	48 1	3243 3	Y	-0-		-0-
11		5400 X	4104	-0-	-1296	-0-	68 1	4036 3	Y	-0-		-0-
12		5580 X	3114	-0-	-2466	-0-	47 1	3067 3	Y	-0-		-0-
01		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	126 1	9880 3	Y	-0-		-0-
02		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	138 1	9526 3	Y	-0-		-0-
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
10		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		N	-0-		-0-
11		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531 2		N	-0-		-0-
12		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 2		N	-0-		-0-
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			N	-0-		-0-
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
10		722 X	722	-0-	-0-	-0-	11 1	711 3	Y	-0-		-0-
11		136 X	136	-0-	-0-	-0-	2 1	134 3	Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	825 2		N	-0-		-0-
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	11 1	1011 2	N	-0-		-0-
02		924 N	756	-0-	-168	-0-	756 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	Y	-0-		-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
10		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	247 1	2181 3	N	-0-		-0-
11		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	106 1	2145 3	N	-0-		-0-
12		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	106 1	1939 3	N	-0-		-0-
01		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	157 1	2204 3	N	-0-		-0-
02		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	124 1	1711 3	N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
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
10		5487 X	5071	-0-	-416	-0-	5071 2		N	-0-		-0-	
11		5730 X	5271	-0-	-459	-0-	5271 2		N	-0-		-0-	
12		5921 X	4749	-0-	-1172	-0-	4749 2		N	-0-		-0-	
01		5921 X	3919	-0-	-2002	-0-	3919 2		N	-0-		-0-	
02		5068 X	3306	-0-	-1762	-0-	3306 2		N	-0-		-0-	
03		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244													
10		2821 X	2720	-0-	-101	-0-	94 1	2626 3	N	-0-		-0-	
11		2670 X	1187	-0-	-1483	-0-	44 1	1143 3	N	-0-		-0-	
12		2759 X	1268	-0-	-1491	-0-	59 1	1209 3	N	-0-		-0-	
01		2759 X	1719	-0-	-1040	-0-	92 1	1627 3	N	-0-		-0-	
02		2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			N	-0-		-0-	
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666													
10		429 N	401	-0-	-28	-0-	14 1	387 3	N	-0-		5	
11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	61 1	1582 3	N	-0-		5	
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	65 1	1320 3	N	-0-		5	
01		2883 X	1825	-0-	-1058	-0-	98 1	1727 3	N	-0-		5	
*02		2604 X	1466	-0-	-1138	-0-	63 1	1403 3	N	-0-		5	
03		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		5	
-----													
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296													
10		248 N	5	-0-	-243	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
11		300 N	202	-0-	-98	-0-	3 1	199 3	Y	-0-		-0-	
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	176 3	Y	-0-		-0-	
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	14 1	1086 3	Y	-0-		-0-	
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	15 1	1038 3	Y	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	49 1	3298 3	N	-0-		-0-	
11		3120 X	3061	-0-	-59	-0-	51 1	3010 3	N	-0-		-0-	
12		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	52 1	3346 3	N	-0-		-0-	
01		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	83 1	6476 3	N	-0-		-0-	
02		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	66 1	4558 3	N	-0-		-0-	
03		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601													
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	7 1	464 3	N	-0-		-0-	
11		3000 N	3180	-0-	180	180	53 1	3127 3	N	-0-		-0-	
12		3100 N	16051	-0-	12951	13131	244 1	15807 3	N	-0-		-0-	
01		3100 N	12366	-0-	9266	22397	156 1	12210 3	N	-0-		-0-	
02		32643 X	10246	-0-	-22397	-0-	146 1	10100 3	N	-0-		-0-	
03		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546													
10		9517 X	5	-0-	-9512	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
11		9210 X	5427	-0-	-3783	-0-	90 1	5337 3	N	-0-		-0-	
12		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	92 1	5945 3	N	-0-		-0-	
01		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	63 1	4946 3	N	-0-		-0-	
02		5068 X	558	-0-	-4510	-0-	8 1	550 3	N	-0-		-0-	
03		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	4479	-0-	1679	1679	192	1	4287	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1679					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200															
10		13795 X	10701	-0-	-3094	-0-	212	1	10447	3	Y	38	67	1	13
							42	9							
11		13350 X	11086	-0-	-2264	-0-	946	1	10090	3	Y	45	45	1	13
							50	9							
12		13795 X	12987	-0-	-808	-0-	1153	1	11787	3	Y	43	47	1	9
							47	9							
01		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	1127	1	11005	3	Y	59	44	1	24
							65	9							
02		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	1103	1	9644	3	Y	32	47	1	9
							35	9							
03		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT			9

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640															
10		5704 X	400	-0-	-5304	-0-	7	1	351	3	Y	38	65	1	7
							42	9							
11		4980 X	3522	-0-	-1458	-0-	298	1	3173	3	Y	46	45	1	8
							51	9							
12		5146 X	2262	-0-	-2884	-0-	198	1	2027	3	Y	34	39	1	3
							37	9							
01		5146 X	4263	-0-	-883	-0-	390	1	3808	3	Y	59	43	1	19
							65	9							
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	372	1	3250	3	Y	32	47	1	4
							35	9							
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			4

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809															
10		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	69	1	3404	3	Y	126	139	1	25
							139	9							
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	372	1	3966	3	Y	115	109	1	31
							127	9							
12		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	356	1	3642	3	Y	105	113	1	23
							116	9							
01		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	372	1	3633	3	Y	97	76	1	44
							107	9							
02		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	362	1	3160	3	Y	61	88	1	17
							67	9							
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	19 1	957 3	Y	69		75		
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	76 9	967 3	Y	26	81 1	20		
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	91 1	1108 3	Y	38	49 1	9		
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29 9	792 3	Y	111	98 1	22		
02	1008 N	671	-0-	-337	-0-	108 1	557 3	Y	45	30 1	37		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 9		Y	NO RPT		37		
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800													
10	13268 X	11008	-0-	-2260	-0-	81 1	10749 3	Y	37	71 1	16		
11	12780 X	9851	-0-	-2929	-0-	41 9	8960 3	Y	45	46 1	15		
12	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	841 1	12536 3	Y	42	45 1	12		
01	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	50 9	10876 3	Y	60	44 1	28		
02	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	1227 1	9397 3	Y	32	47 1	13		
03	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-	46 9		Y	NO RPT		13		
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041													
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	114 1	1630 3	Y	-0-		-0-		
11	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	66 9	1458 3	Y	5		5		
12	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	71 1	1450 3	Y	1		6		
01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1 9	1604 3	Y	-0-		6		
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	91 1	3592 3	Y	-0-		6		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161 1		Y	NO RPT		6		
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238													
10	4650 X	3648	-0-	-1002	-0-	126 1	3522 3	Y	-0-		-0-		
11	4500 X	3781	-0-	-719	-0-	141 1	3634 3	Y	5		5		
12	4495 X	3414	-0-	-1081	-0-	6 9	3253 3	Y	1		6		
01	4495 X	1959	-0-	-2536	-0-	160 1	1854 3	Y	-0-		6		
02	3528 X	3520	-0-	-8	-0-	105 1	3369 3	Y	-0-		6		
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	151 1		Y	NO RPT		6		
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405													
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		3		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		3		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-		3		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304													
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	EOM BALANCE
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494													
10	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	74	1	2065	3	N	-0-		-0-
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	170	1	4375	3	N	23		23
						25	9						
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	191	1	3894	3	N	-0-		23
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	186	1	3276	3	N	-0-		23
02	4256 X	2916	-0-	-1340	-0-	125	1	2791	3	N	-0-		23
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT		23
-----													
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031													
10	3100 N	39	-0-	-3061	-0-	790	1	38	3	Y	-0-		-0-
11	798 N	8	-0-	-790	-0-		5	3	9	Y	3		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	3	Y	-0-	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400													
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	3	Y	-0-		-0-
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	-0-		-0-
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	-0-		-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	3	Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356													
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	65	1	1826	3	Y	-0-		42
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	72	1	1851	3	Y	28		70
						31	9						
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	77	1	1573	3	Y	3		73
						3	9						
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	3	Y	25	72 1	26
						28	9						
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	79	1	1752	3	Y	3		29
						3	9						
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
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
10	14B2 EXT	819	-0-	819	1146	27	1	762	3	N	27	133	1	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1146	30	9			N	173	158	1	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1146					N	74	53	1	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1146					N	-0-			58
02	1146 X	-0-	-0-	-1146	-0-					N	31	27	1	62
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	52	1	3506	3	N	-0-			-0-
11	3180 X	1528	-0-	-1652	-0-	25	1	1503	3	N	-0-			-0-
12	2046 X	1557	-0-	-489	-0-	24	1	1533	3	N	-0-			-0-
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	88	1	6892	3	N	-0-			-0-
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	84	1	5836	3	N	-0-			-0-
03	3565 X NO RPT	-0-	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
10	651 X	220	-0-	-431	-0-	3	1	217	3	N	-0-			-0-
11	630 X	141	-0-	-489	-0-	2	1	139	3	N	-0-			-0-
12	651 X	22	-0-	-629	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	248 X	79	-0-	-169	-0-	1	1	78	3	N	-0-			-0-
02	196 X	4	-0-	-192	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923														
10	3255 X	3175	-0-	-80	-0-	3157	2	18	9	Y	16	12	1	10
11	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	2829	2	18	9	Y	16	21	1	5
12	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	2774	2	15	9	Y	14	10	1	9
01	3162 X	2394	-0-	-768	-0-	2375	2	19	9	Y	17	22	1	4
02	2856 X	2622	-0-	-234	-0-	2608	2	14	9	Y	13			17
03	3162 X NO RPT	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			17
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084														
10	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	92	1	6183	3	Y	-0-			-0-
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	47	1	2766	3	Y	-0-			-0-
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	12	1	786	3	Y	-0-			-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	69	1	5375	3	Y	-0-			-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	49	1	3377	3	Y	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964														
10	1116 X	431	-0-	-685	-0-	15	1	416	3	N	-0-			-0-
11	1080 X	731	-0-	-349	-0-	27	1	704	3	N	-0-			-0-
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-			-0-
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	-0-			-0-
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	N	-0-			-0-
03	744 X NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	232 1	6504 3		N	-0-	-0-
11		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	307 1	7932 3		N	-0-	-0-
12		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	568 1	11577 3		N	-0-	-0-
01		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	632 1	11117 3		N	-0-	-0-
02		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	467 1	10395 3		N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742												
10		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	113 1	908 3		N	155 145 1	45
11		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	171 9	865 3		N	376 254 1	167
12		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	90 1	857 3		N	245 336 1	76
01		762 X	762	-0-	-0-	-0-	414 9	552 3		N	134 130 1	80
02		870 X	870	-0-	-0-	-0-	104 1	671 3		N	122 132 1	70
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270 9			N	NO RPT	70
							63 1					
							147 9					
							65 1					
							134 9					
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388												
10		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	5	-0-	5	7	5 3			N	-0-	-0-
02		17 X	10	-0-	-7	-0-	10 3			N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725												
10		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	105 1	7067 3		N	-0-	-0-
11		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	158 1	9309 3		N	-0-	-0-
12		9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	139 1	9006 3		N	-0-	-0-
01		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	112 1	8774 3		N	-0-	-0-
02		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	112 1	7710 3		N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
10		13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394 2			Y	-0-	-0-
11		12870 X	12357	-0-	-513	-0-	12357 2			Y	-0-	-0-
12		13299 X	10665	-0-	-2634	-0-	10665 2			Y	-0-	-0-
01		12834 X	10739	-0-	-2095	-0-	10739 2			Y	-0-	-0-
02		12096 X	10557	-0-	-1539	-0-	10557 2			Y	-0-	-0-
03		13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-				Y	NO RPT	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
*04		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	985	3	N	-0-
05		299 X	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-
06		13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2405	3	N	-0-
09		455 X	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-
10		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	3	N	-0-
11		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1358	3	N	-0-
12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	167	1	3412	3	N	-0-
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	182	1	3202	3	N	-0-
02		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	95	1	2115	3	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
10		62 X	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-
03		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
10		33604 X	32435	-0-	-1169	-0-	644	1	31748	3	Y	39
							43	9				41
11		32850 X	31117	-0-	-1733	-0-	2663	1	28392	3	Y	56
							62	9				53
12		33945 X	31946	-0-	-1999	-0-	2839	1	29012	3	Y	86
							95	9				85
01		33945 X	31666	-0-	-2279	-0-	2935	1	28657	3	Y	67
							74	9				71
02		29736 X	28281	-0-	-1455	-0-	2897	1	25321	3	Y	57
							63	9				49
03		32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911												
10		17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	251	1	16880	3	Y	-0-
11		14250 X	8483	-0-	-5767	-0-	141	1	8342	3	Y	-0-
12		14260 X	7723	-0-	-6537	-0-	117	1	7606	3	Y	-0-
01		25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	325	1	25452	3	Y	-0-
02		21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	305	1	21064	3	Y	-0-
03		17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
10		4309 X	2270	-0-	-2039	-0-	33	1	2237	3	Y	-0-
11		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	59	1	3512	3	Y	-0-
12		2728 X	1834	-0-	-894	-0-	28	1	1806	3	Y	-0-
01		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	62	1	4827	3	Y	-0-
02		3332 X	2301	-0-	-1031	-0-	33	1	2268	3	Y	-0-
03		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		18507 X	11748	-0-	-6759	-0-	172	1	11576	3	Y	-0-		-0-	
11		17910 X	12462	-0-	-5448	-0-	207	1	12255	3	Y	-0-		-0-	
12		18507 X	10572	-0-	-7935	-0-	161	1	10411	3	Y	-0-		-0-	
01		23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	301	1	23555	3	Y	-0-		-0-	
02		23849 X	23849	-0-	-0-	-0-	340	1	23509	3	Y	-0-		-0-	
03		12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701															
10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-	
11		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	80	1	4725	3	Y	-0-		-0-	
12		17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	268	1	17364	3	Y	-0-		-0-	
01		14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	179	1	13989	3	Y	-0-		-0-	
02		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	178	1	12316	3	Y	-0-		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014															
10		8742 X	2581	-0-	-6161	-0-	2581	2			Y	-0-		-0-	
11		8460 X	4536	-0-	-3924	-0-	4536	2			Y	-0-		-0-	
12		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			Y	-0-		-0-	
01		16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	181	1	16250	2	Y	-0-		-0-	
02		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			Y	-0-		-0-	
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893															
10		5270 X	4	-0-	-5266	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
11		5100 X	3061	-0-	-2039	-0-	51	1	3010	3	Y	-0-		-0-	
12		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	92	1	5941	3	Y	-0-		-0-	
01		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	100	1	7809	3	Y	-0-		-0-	
02		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	95	1	6554	3	Y	-0-		-0-	
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755															
10		22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	447	1	22053	3	Y	62	61	1	7
11		20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	1717	1	18309	3	Y	59	57	1	9
12		19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	1743	1	17813	3	Y	91	91	1	9
01		19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	1770	1	17283	3	Y	57	61	1	5
02		20384 X	16446	-0-	-3938	-0-	1682	1	14700	3	Y	58	51	1	12
03		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826															
10		26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	391	1	26296	3	Y	-0-		-0-	
11		26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	434	1	25650	3	Y	-0-		-0-	
12		15872 X	6135	-0-	-9737	-0-	93	1	6042	3	Y	-0-		-0-	
01		29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	372	1	29112	3	Y	-0-		-0-	
02		23128 X	22363	-0-	-765	-0-	319	1	22044	3	Y	-0-		-0-	
03		25606 X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14322 X	10	-0-	-14312	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11		13470 X	6755	-0-	-6715	-0-	112 1	6643 3	N	-0-		-0-
12		17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	270 1	17494 3	N	-0-		-0-
01		22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	279 1	21847 3	N	-0-		-0-
02		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	256 1	17692 3	N	-0-		-0-
03		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
10		25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	374 1	25184 3	Y	-0-		-0-
11		22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	379 1	22383 3	Y	-0-		-0-
12		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	111 1	7213 3	Y	-0-		-0-
01		19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	248 1	19450 3	Y	-0-		-0-
02		20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	293 1	20264 3	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
10		21860 X	21860	-0-	-0-	-0-	320 1	21540 3	Y	-0-		-0-
11		21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	363 1	21441 3	Y	-0-		-0-
12		13609 X	6251	-0-	-7358	-0-	95 1	6156 3	Y	-0-		-0-
01		21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	271 1	21260 3	Y	-0-		-0-
02		22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	327 1	22574 3	Y	-0-		-0-
03		22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
10		15097 X	12749	-0-	-2348	-0-	12730 2	19 9	Y	17	13 1	14
11		14610 X	11678	-0-	-2932	-0-	11659 2	19 9	Y	17	23 1	8
12		15097 X	11285	-0-	-3812	-0-	11267 2	18 9	Y	16	12 1	12
01		12369 X	9291	-0-	-3078	-0-	9271 2	20 9	Y	18	24 1	6
02		11508 X	10315	-0-	-1193	-0-	10293 2	22 9	Y	20		26
03		12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			Y	NO RPT		26
-----												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
10		28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	411 1	27691 3	Y	-0-		-0-
11		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	424 1	25029 3	Y	-0-		-0-
12		15748 X	6700	-0-	-9048	-0-	102 1	6598 3	Y	-0-		-0-
01		26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	331 1	25940 3	Y	-0-		-0-
02		25396 X	20627	-0-	-4769	-0-	294 1	20333 3	Y	-0-		-0-
03		28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
10		22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	323 1	21752 3	Y	-0-		-0-
11		20310 X	10796	-0-	-9514	-0-	180 1	10616 3	Y	-0-		-0-
12		20770 X	10733	-0-	-10037	-0-	163 1	10570 3	Y	-0-		-0-
01		35247 X	35247	-0-	-0-	-0-	444 1	34803 3	Y	-0-		-0-
02		30715 X	30715	-0-	-0-	-0-	438 1	30277 3	Y	-0-		-0-
03		22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655												
10		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	169 1	11365 3	Y	-0-		-0-
11		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	140 1	8262 3	Y	-0-		-0-
12		6820 X	1931	-0-	-4889	-0-	29 1	1902 3	Y	-0-		-0-
01		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	155 1	12137 3	Y	-0-		-0-
02		10416 X	9707	-0-	-709	-0-	139 1	9568 3	Y	-0-		-0-
03		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		26908 X	26908	-0-	-0-	-0-		394	1	26514	3	-0-
11		27278 X	27278	-0-	-0-	-0-		454	1	26824	3	-0-
12		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-		78	1	5070	3	-0-
01		22698 X	22698	-0-	-0-	-0-		286	1	22412	3	-0-
02		23560 X	23560	-0-	-0-	-0-		336	1	23224	3	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245												
10		17594 X	17594	-0-	-0-	-0-		258	1	17336	3	-0-
11		15792 X	15792	-0-	-0-	-0-		263	1	15529	3	-0-
12		9734 X	3657	-0-	-6077	-0-		56	1	3601	3	-0-
01		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-		247	1	19369	3	-0-
02		15904 X	12023	-0-	-3881	-0-		172	1	11851	3	-0-
03		17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT
-----												
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970												
10		20646 X	19224	-0-	-1422	-0-		19224	2		N	-0-
11		19980 X	18156	-0-	-1824	-0-		18156	2		N	-0-
12		20646 X	17970	-0-	-2676	-0-		17970	2		N	-0-
01		19592 X	19357	-0-	-235	-0-		19357	2		N	-0-
02		17360 X	17226	-0-	-134	-0-		17226	2		N	-0-
03		19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300												
10		28403 X	28403	-0-	-0-	-0-		416	1	27987	3	-0-
11		31543 X	31543	-0-	-0-	-0-		525	1	31018	3	-0-
12		19840 X	7460	-0-	-12380	-0-		113	1	7347	3	-0-
01		29120 X	29120	-0-	-0-	-0-		367	1	28753	3	-0-
02		26768 X	25606	-0-	-1162	-0-		365	1	25241	3	-0-
03		29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT
-----												
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
10		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-		82	1	15337	3	-0-
11		13435 X	13435	-0-	-0-	-0-		78	1	13357	3	-0-
12		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-		212	1	12963	3	-0-
01		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-		202	1	12420	3	-0-
02		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-		1861	1	9735	3	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945												
10		32309 X	32309	-0-	-0-	-0-		473	1	31836	3	-0-
11		29370 X	29370	-0-	-0-	-0-		489	1	28881	3	-0-
12		19499 X	7128	-0-	-12371	-0-		108	1	7020	3	-0-
01		34872 X	34872	-0-	-0-	-0-		439	1	34433	3	-0-
02		27104 X	26114	-0-	-990	-0-		373	1	25741	3	-0-
03		30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT
-----												
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
10		12896 X	9698	-0-	-3198	-0-		193	1	9505	3	-0-
11		12000 X	11612	-0-	-388	-0-		996	1	10616	3	-0-
12		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-		957	1	9786	3	-0-
01		11749 X	6212	-0-	-5537	-0-		577	1	5635	3	-0-
02		10836 X	9242	-0-	-1594	-0-		949	1	8293	3	-0-
03		11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT

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			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
LYSSY FAMILY WELL #:										8H	RRCID -> 277332	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH 11608	PERF.11596 - 16928	
10	10044	X	5724	-0-	-4320	-0-	5724	2		N	-0-	-0-			
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2		N	-0-	-0-			
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2		N	-0-	-0-			
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	98	1	8773	2	N	-0-			
02	9548	X	7772	-0-	-1776	-0-	7772	2		N	-0-	-0-			
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
FASKEN STATE 1613 WELL #:										28H	RRCID -> 278487	COMPL. DATE 12/06/2014	TOTAL DEPTH 9659	PERF.10029 - 14630	
10	7688	X	5121	-0-	-2567	-0-	75	1	5046	3	Y	-0-			
11	7440	X	3117	-0-	-4323	-0-	52	1	3065	3	Y	-0-			
12	7688	X	928	-0-	-6760	-0-	14	1	914	3	Y	-0-			
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	126	1	9872	3	Y	-0-			
02	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	193	1	13342	3	Y	-0-			
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			
-----															
MEADOR-MONNICH GU WELL #:										1H	RRCID -> 278494	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9954 - 15355	
10	16120	X	14523	-0-	-1597	-0-	288	1	14200	3	Y	32			
							35	9				42			
11	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	1413	1	15065	3	Y	35			
							39	9				16			
12	16089	X	15918	-0-	-171	-0-	1415	1	14466	3	Y	34			
							37	9				51			
01	16306	X	15597	-0-	-709	-0-	1446	1	14114	3	Y	34			
							37	9				17			
02	15428	X	13623	-0-	-1805	-0-	1393	1	12178	3	Y	47			
							52	9				51			
03	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT			
												16			
-----															
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #:										4H	RRCID -> 278554	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 10108	PERF.10242 - 15645	
10	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	6	3			N	-0-			
11	1110	X	666	-0-	-444	-0-	11	1	655	3	N	-0-			
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	27	1	1736	3	N	-0-			
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	25	1	1982	3	N	-0-			
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	22	1	1499	3	N	-0-			
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			
-----															
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #:										39H	RRCID -> 278637	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 10819	PERF.11394 - 16865	
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	3	Y	-0-			
11	240	N	31	-0-	-209	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-			
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23	1	1586	3	Y	-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		13392 X	7422	-0-	-5970	-0-	109 1	7313 3	Y		-0-			-0-
11		13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	227 1	13433 3	Y		-0-			-0-
12		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	225 1	14544 3	Y		-0-			-0-
01		14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	186 1	14573 3	Y		-0-			-0-
02		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	191 1	13186 3	Y		-0-			-0-
03		14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515														
10		13919 X	10397	-0-	-3522	-0-	152 1	10245 3	Y		-0-			-0-
11		21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	359 1	21199 3	Y		-0-			-0-
12		21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	328 1	21224 3	Y		-0-			-0-
01		19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	244 1	19143 3	Y		-0-			-0-
02		18172 X	15464	-0-	-2708	-0-	221 1	15243 3	Y		-0-			-0-
03		20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845														
10		50675 X	50675	-0-	-0-	-0-	742 1	49933 3	N		-0-			-0-
11		46344 X	46344	-0-	-0-	-0-	771 1	45573 3	N		-0-			-0-
12		30411 X	13996	-0-	-16415	-0-	213 1	13783 3	N		-0-			-0-
01		46481 X	46481	-0-	-0-	-0-	586 1	45895 3	N		-0-			-0-
02		45780 X	45248	-0-	-532	-0-	646 1	44602 3	N		-0-			-0-
03		50685 X	NO RPT	-0-	-50685	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493														
10		27424 X	27424	-0-	-0-	-0-	402 1	27022 3	Y		-0-			-0-
11		17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	292 1	17248 3	Y		-0-			-0-
12		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	74 1	4770 3	Y		-0-			-0-
01		29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	376 1	29461 3	Y		-0-			-0-
02		20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	293 1	20209 3	Y		-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825														
10		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	356 1	23940 3	Y		-0-			-0-
11		16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	270 1	15937 3	Y		-0-			-0-
12		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	49 1	3145 3	Y		-0-			-0-
01		15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	199 1	15588 3	Y		-0-			-0-
02		13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	199 1	13717 3	Y		-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025														
10		15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	221 1	14876 3	Y		-0-			-0-
11		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	204 1	12061 3	Y		-0-			-0-
12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	41 1	2677 3	Y		-0-			-0-
01		15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	191 1	15004 3	Y		-0-			-0-
02		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	143 1	9875 3	Y		-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116														
10		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	104 1	6975 3	Y		-0-			-0-
11		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	98 1	5809 3	Y		-0-			-0-
12		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	33 1	2163 3	Y		-0-			-0-
01		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	56 1	4400 3	Y		-0-			-0-
02		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	72 1	4953 3	Y		-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		47641 X	47641	-0-	-0-	-0-	698 1	46943 3	Y	-0-			-0-		
11		41650 X	41650	-0-	-0-	-0-	693 1	40957 3	Y	-0-			-0-		
12		16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	244 1	15768 3	Y	-0-			-0-		
01		45119 X	45119	-0-	-0-	-0-	569 1	44550 3	Y	-0-			-0-		
02		47891 X	47891	-0-	-0-	-0-	684 1	47207 3	Y	-0-			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845										COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10521	- 15315
10		21235 X	36	-0-	-21199	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			-0-		
11		20550 X	9174	-0-	-11376	-0-	153 1	9021 3	Y	-0-			-0-		
12		36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	555 1	35917 3	Y	-0-			-0-		
01		32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	408 1	31998 3	Y	-0-			-0-		
02		25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	367 1	25363 3	Y	-0-			-0-		
03		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848										COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396	- 15065
10		12710 X	5	-0-	-12705	-0-	5 3		Y	-0-			-0-		
11		12300 X	9597	-0-	-2703	-0-	160 1	9437 3	Y	-0-			-0-		
12		26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	407 1	26356 3	Y	-0-			-0-		
01		26814 X	26814	-0-	-0-	-0-	338 1	26476 3	Y	-0-			-0-		
02		21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	306 1	21126 3	Y	-0-			-0-		
03		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850										COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942
10		23839 X	6867	-0-	-16972	-0-	6867 2		Y	-0-			-0-		
11		23070 X	16689	-0-	-6381	-0-	16689 2		Y	-0-			-0-		
12		21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	21032 2		Y	-0-			-0-		
01		17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	192 1	17199 2	Y	-0-			-0-		
02		15568 X	14771	-0-	-797	-0-	14771 2		Y	-0-			-0-		
03		17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851										COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974
10		19282 X	7652	-0-	-11630	-0-	7652 2		Y	-0-			-0-		
11		18660 X	17775	-0-	-885	-0-	17775 2		Y	-0-			-0-		
12		20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	20985 2		Y	-0-			-0-		
01		22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	248 1	22220 2	Y	-0-			-0-		
02		18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	18540 2		Y	-0-			-0-		
03		18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004										COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10064	PERF.10456	- 15490
10		20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	398 1	19625 3	Y	95	62	1	41		
							105 9								
11		17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	1457 1	15537 3	Y	82	109	1	14		
							90 9								
12		16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	1464 1	14968 3	Y	87	89	1	12		
							96 9								
01		14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	1383 1	13499 3	Y	93	89	1	16		
							102 9								
02		15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	1625 1	14207 3	Y	97	95	1	18		
							107 9								
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18		

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	16771 X	14779	-0-	-1992	-0-	292	1	14406	3	Y	74	52	1	29
						81	9							
11	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	1405	1	14981	3	Y	93	114	1	8
						102	9							
12	16740 X	16089	-0-	-651	-0-	1424	1	14558	3	Y	97	98	1	7
						107	9							
01	16740 X	16076	-0-	-664	-0-	1483	1	14479	3	Y	104	99	1	12
						114	9							
02	15400 X	14403	-0-	-997	-0-	1469	1	12839	3	Y	86	88	1	10
						95	9							
03	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT			10
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
10	20770 X	19606	-0-	-1164	-0-	386	1	19038	3	Y	165	111	1	73
						182	9							
11	20100 X	19419	-0-	-681	-0-	1651	1	17599	3	Y	154	204	1	23
						169	9							
12	20584 X	19468	-0-	-1116	-0-	1720	1	17575	3	Y	157	161	1	19
						173	9							
01	20584 X	18007	-0-	-2577	-0-	1659	1	16194	3	Y	140	136	1	23
						154	9							
02	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	1859	1	16249	3	Y	130	131	1	22
						143	9							
03	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT			22
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
10	12369 X	11392	-0-	-977	-0-	225	1	11100	3	Y	61	42	1	25
						67	9							
11	11520 X	10990	-0-	-530	-0-	936	1	9981	3	Y	66	84	1	7
						73	9							
12	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	1032	1	10544	3	Y	70	71	1	6
						77	9							
01	11501 X	10410	-0-	-1091	-0-	959	1	9359	3	Y	84	79	1	11
						92	9							
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	1128	1	9863	3	Y	80	79	1	12
						88	9							
03	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT			12
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
10	14322 X	13223	-0-	-1099	-0-	262	1	12900	3	Y	55	37	1	24
						61	9							
11	13860 X	13036	-0-	-824	-0-	1113	1	11867	3	Y	51	68	1	7
						56	9							
12	14043 X	10793	-0-	-3250	-0-	959	1	9797	3	Y	34	37	1	4
						37	9							
01	14043 X	12409	-0-	-1634	-0-	1151	1	11239	3	Y	17	18	1	3
						19	9							
02	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	1261	1	11023	3	Y	33	31	1	5
						36	9							
03	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT			5





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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	11582 X	11582 -0- -0- -0-	229 1 11269 3 Y	76	51 1	33						
11	11775 X	11775 -0- -0- -0-	1003 1 10695 3 Y	70	92 1	11						
12	11831 X	11831 -0- -0- -0-	1048 1 10707 3 Y	69	71 1	9						
01	11963 X	11963 -0- -0- -0-	1102 1 10754 3 Y	97	91 1	15						
02	11004 X	10731 -0- -273 -0-	1088 1 9509 3 Y	122	118 1	19						
03	12183 X	NO RPT -0- -12183 -0-	134 9			19						
-----												
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567												
10	15562 X	6491 -0- -9071 -0-	129 1 6362 3 Y	-0-		-0-						
11	13620 X	6404 -0- -7216 -0-	549 1 5855 3 Y	-0-		-0-						
12	11904 X	5463 -0- -6441 -0-	487 1 4976 3 Y	-0-		-0-						
01	9641 X	4555 -0- -5086 -0-	423 1 4132 3 Y	-0-		-0-						
02	8708 X	5848 -0- -2860 -0-	600 1 5248 3 Y	-0-		-0-						
03	6603 X	NO RPT -0- -6603 -0-				-0-						
-----												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445												
10	16461 X	12 -0- -16449 -0-	12 3 Y	-0-		-0-						
11	15930 X	10797 -0- -5133 -0-	180 1 10617 3 Y	-0-		-0-						
12	23757 X	23757 -0- -0- -0-	361 1 23396 3 Y	-0-		-0-						
01	27259 X	27259 -0- -0- -0-	344 1 26915 3 Y	-0-		-0-						
02	11628 X	11628 -0- -0- -0-	166 1 11462 3 Y	-0-		-0-						
03	11160 X	NO RPT -0- -11160 -0-				-0-						
-----												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265												
10	15283 X	6 -0- -15277 -0-	6 3 Y	-0-		-0-						
11	14790 X	14068 -0- -722 -0-	234 1 13834 3 Y	-0-		-0-						
12	29800 X	29800 -0- -0- -0-	453 1 29347 3 Y	-0-		-0-						
01	19099 X	19099 -0- -0- -0-	241 1 18858 3 Y	-0-		-0-						
02	20262 X	20262 -0- -0- -0-	289 1 19973 3 Y	-0-		-0-						
03	14539 X	NO RPT -0- -14539 -0-				-0-						
-----												
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355												
10	12431 X	11568 -0- -863 -0-	229 1 11303 3 Y	33	22 1	20						
11	12030 X	11454 -0- -576 -0-	979 1 10436 3 Y	35	44 1	11						
12	12431 X	12016 -0- -415 -0-	1067 1 10905 3 Y	40	40 1	11						
01	12338 X	11624 -0- -714 -0-	1075 1 10495 3 Y	49	46 1	14						
02	10948 X	10835 -0- -113 -0-	1108 1 9685 3 Y	38	39 1	13						
03	11842 X	NO RPT -0- -11842 -0-	42 9			13						

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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	13578 X	13048	-0-	-530	-0-	258	1	12737	3	Y	48	33	1	17
11	13140 X	12546	-0-	-594	-0-	1070	1	11404	3	Y	65	78	1	4
12	13392 X	12989	-0-	-403	-0-	1152	1	11774	3	Y	57	59	1	2
01	13392 X	12932	-0-	-460	-0-	1191	1	11631	3	Y	100	92	1	10
02	11928 X	11698	-0-	-230	-0-	1194	1	10440	3	Y	58	63	1	5
03	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
10	16678 X	15869	-0-	-809	-0-	314	1	15466	3	Y	81	55	1	31
11	16080 X	14241	-0-	-1839	-0-	1214	1	12947	3	Y	73	98	1	6
12	16492 X	15069	-0-	-1423	-0-	1334	1	13629	3	Y	96	96	1	6
01	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	1581	1	15439	3	Y	98	93	1	11
02	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	1570	1	13720	3	Y	81	83	1	9
03	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
10	14415 X	6419	-0-	-7996	-0-	94	1	6325	3	N	-0-			-0-
11	13950 X	8629	-0-	-5321	-0-	144	1	8485	3	N	-0-			-0-
12	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	225	1	14541	3	N	-0-			-0-
01	25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	323	1	25293	3	N	-0-			-0-
02	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	277	1	19124	3	N	-0-			-0-
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
10	14260 X	13030	-0-	-1230	-0-	259	1	12749	3	Y	20	13	1	7
11	13800 X	12621	-0-	-1179	-0-	1080	1	11516	3	Y	23	29	1	1
12	14260 X	13067	-0-	-1193	-0-	1162	1	11875	3	Y	27	27	1	1
01	13485 X	12435	-0-	-1050	-0-	1153	1	11253	3	Y	26	26	1	1
02	12180 X	11975	-0-	-205	-0-	1227	1	10725	3	Y	21	21	1	1
03	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT			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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
10	25017 X	23466 -0- -1551	-0-	465 1	22915 3	Y	78	76 1	26			
11	24210 X	22723 -0- -1487	-0-	86 9	1944 1	20721 3	Y	53	54 1			
12	24428 X	23176 -0- -1252	-0-	58 9	2055 1	21000 3	Y	110	108 1			
01	23808 X	23117 -0- -691	-0-	121 9	2142 1	20908 3	Y	61	67 1			
02	21224 X	20747 -0- -477	-0-	67 9	2124 1	18561 3	Y	56	48 1			
03	23467 X	NO RPT -0- -23467	-0-	62 9			Y	NO RPT				
-----												
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251												
10	17050 X	12426 -0- -4624	-0-	247 1	12179 3	Y	-0-		-0-			
11	14280 X	12946 -0- -1334	-0-	1110 1	11836 3	Y	-0-		-0-			
12	14756 X	11429 -0- -3327	-0-	1019 1	10410 3	Y	-0-		-0-			
01	14756 X	12613 -0- -2143	-0-	1172 1	11441 3	Y	-0-		-0-			
02	12292 X	7877 -0- -4415	-0-	809 1	7068 3	Y	-0-		-0-			
03	13392 X	NO RPT -0- -13392	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----												
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109												
10	15376 X	11771 -0- -3605	-0-	234 1	11537 3	Y	-0-		-0-			
11	12600 X	10841 -0- -1759	-0-	930 1	9911 3	Y	-0-		-0-			
12	13020 X	11483 -0- -1537	-0-	1023 1	10460 3	Y	-0-		-0-			
01	13020 X	11644 -0- -1376	-0-	1082 1	10562 3	Y	-0-		-0-			
02	11564 X	9664 -0- -1900	-0-	992 1	8672 3	Y	-0-		-0-			
03	11780 X	NO RPT -0- -11780	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----												
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023												
10	15624 X	12139 -0- -3485	-0-	241 1	11898 3	Y	-0-		-0-			
11	15120 X	13175 -0- -1945	-0-	1130 1	12045 3	Y	-0-		-0-			
12	14322 X	12917 -0- -1405	-0-	1151 1	11766 3	Y	-0-		-0-			
01	14322 X	12865 -0- -1457	-0-	1195 1	11670 3	Y	-0-		-0-			
02	12460 X	11422 -0- -1038	-0-	1173 1	10249 3	Y	-0-		-0-			
03	13609 X	NO RPT -0- -13609	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095												
10	17825 X	24 -0- -17801	-0-	24 3		Y	-0-		-0-			
11	17250 X	9718 -0- -7532	-0-	162 1	9556 3	Y	-0-		-0-			
12	26233 X	26233 -0- -0-	-0-	399 1	25834 3	Y	-0-		-0-			
01	32331 X	32331 -0- -0-	-0-	407 1	31924 3	Y	-0-		-0-			
02	22141 X	22141 -0- -0-	-0-	316 1	21825 3	Y	-0-		-0-			
03	10044 X	NO RPT -0- -10044	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940												
10	8618 X	7 -0- -8611	-0-	7 3		Y	-0-		-0-			
11	8340 X	3529 -0- -4811	-0-	59 1	3470 3	Y	-0-		-0-			
12	21348 X	21348 -0- -0-	-0-	325 1	21023 3	Y	-0-		-0-			
01	13321 X	13321 -0- -0-	-0-	168 1	13153 3	Y	-0-		-0-			
02	8433 X	8433 -0- -0-	-0-	120 1	8313 3	Y	-0-		-0-			
03	3658 X	NO RPT -0- -3658	-0-			Y	NO RPT		-0-			



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	26381 X	25196	-0-	-1185	-0-	499 1	24611 3	Y	78	78 1	29	
						86 9						
11	25530 X	16008	-0-	-9522	-0-	1368 1	14584 3	Y	51	52 1	28	
						56 9						
12	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	2271 1	23215 3	Y	116	113 1	31	
						128 9						
01	29047 X	16088	-0-	-12959	-0-	1491 1	14552 3	Y	41	48 1	24	
						45 9						
02	26236 X	15087	-0-	-11149	-0-	1542 1	13479 3	Y	60	52 1	32	
						66 9						
03	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-			Y	NO RPT		32	
-----												
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
11	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	228 1	13496 3	N	-0-		-0-	
12	33521 X	33521	-0-	-0-	-0-	510 1	33011 3	N	-0-		-0-	
01	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	238 1	18623 3	N	-0-		-0-	
02	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	242 1	16696 3	N	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806												
10	12958 X	2	-0-	-12956	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
11	12540 X	7290	-0-	-5250	-0-	121 1	7169 3	Y	-0-		-0-	
12	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	288 1	18639 3	Y	-0-		-0-	
01	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	290 1	22734 3	Y	-0-		-0-	
02	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	185 1	12772 3	Y	-0-		-0-	
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836												
10	11408 X	6	-0-	-11402	-0-	6 3		Y	-0-		-0-	
11	11040 X	6033	-0-	-5007	-0-	100 1	5933 3	Y	-0-		-0-	
12	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	305 1	19769 3	Y	-0-		-0-	
01	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	221 1	17323 3	Y	-0-		-0-	
02	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	196 1	13502 3	Y	-0-		-0-	
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
10	6696 X	6219	-0-	-477	-0-	91 1	6128 3	N	-0-		-0-	
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	111 1	6550 3	N	-0-		-0-	
12	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	106 1	6859 3	N	-0-		-0-	
01	6851 X	4944	-0-	-1907	-0-	62 1	4882 3	N	-0-		-0-	
02	6216 X	3844	-0-	-2372	-0-	55 1	3789 3	N	-0-		-0-	
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
10	19809 X	18539	-0-	-1270	-0-	271 1	18268 3	Y	-0-		-0-	
11	19170 X	8716	-0-	-10454	-0-	145 1	8571 3	Y	-0-		-0-	
12	19809 X	7838	-0-	-11971	-0-	119 1	7719 3	Y	-0-		-0-	
01	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	278 1	21796 3	Y	-0-		-0-	
02	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	321 1	22172 3	Y	-0-		-0-	
03	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		20460 X	10584	-0-	-9876	-0-	155 1	10429 3	Y	-0-		-0-
11		19800 X	9859	-0-	-9941	-0-	164 1	9695 3	Y	-0-		-0-
12		20460 X	14411	-0-	-6049	-0-	219 1	14192 3	Y	-0-		-0-
01		33849 X	33849	-0-	-0-	-0-	427 1	33422 3	Y	-0-		-0-
02		29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	415 1	28647 3	Y	-0-		-0-
03		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
10		20739 X	13241	-0-	-7498	-0-	194 1	13047 3	Y	-0-		-0-
11		17820 X	11262	-0-	-6558	-0-	187 1	11075 3	Y	-0-		-0-
12		18414 X	10594	-0-	-7820	-0-	161 1	10433 3	Y	-0-		-0-
01		31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	394 1	30860 3	Y	-0-		-0-
02		24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	345 1	23808 3	Y	-0-		-0-
03		13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
10		21452 X	6	-0-	-21446	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
11		20760 X	12364	-0-	-8396	-0-	206 1	12158 3	Y	-0-		-0-
12		33241 X	33241	-0-	-0-	-0-	506 1	32735 3	Y	-0-		-0-
01		33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	418 1	32726 3	Y	-0-		-0-
02		34059 X	34059	-0-	-0-	-0-	486 1	33573 3	Y	-0-		-0-
03		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
10		18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	267 1	17946 3	Y	-0-		-0-
11		31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	518 1	30626 3	Y	-0-		-0-
12		23978 X	23978	-0-	-0-	-0-	365 1	23613 3	Y	-0-		-0-
01		21279 X	21279	-0-	-0-	-0-	268 1	21011 3	Y	-0-		-0-
02		21784 X	18010	-0-	-3774	-0-	257 1	17753 3	Y	-0-		-0-
03		24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
10		17732 X	15076	-0-	-2656	-0-	221 1	14855 3	Y	-0-		-0-
11		24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	408 1	24131 3	Y	-0-		-0-
12		27197 X	27197	-0-	-0-	-0-	414 1	26783 3	Y	-0-		-0-
01		28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	356 1	27865 3	Y	-0-		-0-
02		22904 X	22843	-0-	-61	-0-	326 1	22517 3	Y	-0-		-0-
03		25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
10		15407 X	7	-0-	-15400	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11		14910 X	10551	-0-	-4359	-0-	176 1	10375 3	N	-0-		-0-
12		26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	404 1	26153 3	N	-0-		-0-
01		25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	321 1	25161 3	N	-0-		-0-
02		20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	287 1	19823 3	N	-0-		-0-
03		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
10		126 X	126	-0-	-0-	-0-	2 1	124 3	Y	-0-		-0-
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
12		403 X	187	-0-	-216	-0-	3 1	184 3	Y	-0-		-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
02		335 X	335	-0-	-0-	-0-	5 1	330 3	Y	-0-		-0-
03		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		51 X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625												
10		11284 X	7487	-0-	-3797	-0-	148	1	7291	3	Y	16
							48	9				
11		10500 X	9016	-0-	-1484	-0-	771	1	8221	3	Y	2
							24	9				
12		10230 X	3305	-0-	-6925	-0-	292	1	2987	3	Y	1
							26	9				
01		8153 X	2839	-0-	-5314	-0-	263	1	2569	3	Y	-0-
							7	9				
02		8428 X	7532	-0-	-896	-0-	769	1	6722	3	Y	4
							41	9				
03		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-				Y	NO RPT	4
-----												
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435												
10		18259 X	17692	-0-	-567	-0-	351	1	17291	3	Y	19
							50	9				
11		18000 X	17369	-0-	-631	-0-	1485	1	15836	3	Y	5
							48	9				
12		19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	1696	1	17331	3	Y	5
							65	9				
01		18600 X	18063	-0-	-537	-0-	1671	1	16313	3	Y	10
							79	9				
02		16632 X	15551	-0-	-1081	-0-	1592	1	13913	3	Y	6
							46	9				
03		17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-				Y	NO RPT	6
-----												
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035												
10		32531 X	32531	-0-	-0-	-0-	476	1	32055	3	N	-0-
11		32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	535	1	31593	3	N	-0-
12		21979 X	7707	-0-	-14272	-0-	117	1	7590	3	N	-0-
01		3503 X	102	-0-	-3401	-0-	1	1	101	3	N	-0-
02		29988 X	74	-0-	-29914	-0-	1	1	73	3	N	-0-
03		33201 X	NO RPT	-0-	-33201	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290												
10		24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	356	1	23929	3	Y	-0-
11		17580 X	2924	-0-	-14656	-0-	49	1	2875	3	Y	-0-
12		15872 X	6649	-0-	-9223	-0-	101	1	6548	3	Y	-0-
01		29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	371	1	29091	3	Y	-0-
02		23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	337	1	23296	3	Y	-0-
03		24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615												
10		18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	647	1	18147	3	Y	-0-
11		25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	959	1	24753	3	Y	-0-
12		23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	1113	1	22692	3	Y	-0-
01		22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	1198	1	21086	3	Y	-0-
02		20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	872	1	19424	3	Y	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	620 1	17391 3	Y	-0-			-0-
11		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	404 1	10419 3	Y	-0-			-0-
12		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	886 1	18064 3	Y	-0-			-0-
01		17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	943 1	16602 3	Y	-0-			-0-
02		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	657 1	14635 3	Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929													
10		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	212 1	5938 3	Y	-0-			-0-
11		20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	747 1	19275 3	Y	-0-			-0-
12		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	666 1	13570 3	Y	-0-			-0-
01		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	541 1	9518 3	Y	-0-			-0-
02		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	365 1	8137 3	Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661													
10		8370 X	7177	-0-	-1193	-0-	105 1	7072 3	Y	-0-			-0-
11		12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	213 1	12574 3	Y	-0-			-0-
12		15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	237 1	15345 3	Y	-0-			-0-
01		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	156 1	12214 3	Y	-0-			-0-
02		11928 X	10189	-0-	-1739	-0-	145 1	10044 3	Y	-0-			-0-
03		13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605													
10		9052 X	7058	-0-	-1994	-0-	103 1	6955 3	Y	-0-			-0-
11		13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	226 1	13343 3	Y	-0-			-0-
12		13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	203 1	13115 3	Y	-0-			-0-
01		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	138 1	10845 3	Y	-0-			-0-
02		11816 X	8675	-0-	-3141	-0-	124 1	8551 3	Y	-0-			-0-
03		13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505													
10		10106 X	9692	-0-	-414	-0-	142 1	9550 3	Y	-0-			-0-
11		18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	314 1	18560 3	Y	-0-			-0-
12		16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	257 1	16662 3	Y	-0-			-0-
01		14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	187 1	14627 3	Y	-0-			-0-
02		14448 X	11686	-0-	-2762	-0-	167 1	11519 3	Y	-0-			-0-
03		15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405													
10		20832 X	15390	-0-	-5442	-0-	225 1	15165 3	Y	-0-			-0-
11		20160 X	14105	-0-	-6055	-0-	235 1	13870 3	Y	-0-			-0-
12		30491 X	30491	-0-	-0-	-0-	464 1	30027 3	Y	-0-			-0-
01		36384 X	36384	-0-	-0-	-0-	458 1	35926 3	Y	-0-			-0-
02		29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	427 1	29484 3	Y	-0-			-0-
03		15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
10		17980 X	3418	-0-	-14562	-0-	50 1	3368 3	Y	-0-			-0-
11		17400 X	7636	-0-	-9764	-0-	127 1	7509 3	Y	-0-			-0-
12		43378 X	43378	-0-	-0-	-0-	660 1	42718 3	Y	-0-			-0-
01		34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	441 1	34553 3	Y	-0-			-0-
02		26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	383 1	26446 3	Y	-0-			-0-
03		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21669 X	20995	-0-	-674	-0-	112	1	20883	3	Y	-0-					-0-
11	20820 X	19508	-0-	-1312	-0-	113	1	19395	3	Y	-0-					-0-
12	21514 X	9723	-0-	-11791	-0-	156	1	9567	3	Y	-0-					-0-
01	22107 X	22107	-0-	-0-	-0-	355	1	21752	3	Y	-0-					-0-
02	18956 X	17977	-0-	-979	-0-	2885	1	15092	3	Y	-0-					-0-
03	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603																
10	9982 X	3027	-0-	-6955	-0-	44	1	2983	3	N	-0-					-0-
11	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	186	1	11007	3	N	-0-					-0-
12	9951 X	7537	-0-	-2414	-0-	115	1	7422	3	N	-0-					-0-
01	9765 X	7206	-0-	-2559	-0-	91	1	7115	3	N	-0-					-0-
02	10444 X	5277	-0-	-5167	-0-	75	1	5202	3	N	-0-					-0-
03	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003																
10	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	181	1	12165	3	Y	-0-					-0-
11	23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	389	1	22982	3	Y	-0-					-0-
12	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	362	1	23436	3	Y	-0-					-0-
01	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	302	1	23657	3	Y	-0-					-0-
02	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	317	1	21892	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856																
10	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	118	1	7942	3	Y	-0-					-0-
11	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	275	1	16233	3	Y	-0-					-0-
12	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	244	1	15781	3	Y	-0-					-0-
01	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	195	1	15242	3	Y	-0-					-0-
02	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	196	1	13504	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614																
10	35204 X	35204	-0-	-0-	-0-	515	1	34689	3	Y	-0-					-0-
11	27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	465	1	27447	3	Y	-0-					-0-
12	33300 X	33300	-0-	-0-	-0-	507	1	32793	3	Y	-0-					-0-
01	33258 X	33258	-0-	-0-	-0-	419	1	32839	3	Y	-0-					-0-
02	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	394	1	27182	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998																
10	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	365	1	24552	3	Y	-0-					-0-
11	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	328	1	19388	3	Y	-0-					-0-
12	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	322	1	20876	3	Y	-0-					-0-
01	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	283	1	22183	3	Y	-0-					-0-
02	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	309	1	21356	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566																
10	28338 X	28338	-0-	-0-	-0-	415	1	27923	3	Y	-0-					-0-
11	24281 X	24281	-0-	-0-	-0-	404	1	23877	3	Y	-0-					-0-
12	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	336	1	21726	3	Y	-0-					-0-
01	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	332	1	26022	3	Y	-0-					-0-
02	21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	304	1	20991	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
SLAUGHTER		WELL #:	19H	RRCID ->	280332	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11063	- 15758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	182 1	12234 3	Y	-0-	-0-
11		17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	297 1	17575 3	Y	-0-	-0-
12		13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	211 1	13643 3	Y	-0-	-0-
01		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	164 1	12829 3	Y	-0-	-0-
02		16688 X	11437	-0-	-5251	-0-	163 1	11274 3	Y	-0-	-0-
03		18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #:	20H	RRCID ->	280338	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	11046	PERF.11151	- 15809
10		14973 X	11168	-0-	-3805	-0-	164 1	11004 3	Y	-0-	-0-
11		20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	337 1	19893 3	Y	-0-	-0-
12		19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	300 1	19439 3	Y	-0-	-0-
01		18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	235 1	18396 3	Y	-0-	-0-
02		18872 X	15436	-0-	-3436	-0-	220 1	15216 3	Y	-0-	-0-
03		20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #:	18H	RRCID ->	280339	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11130	- 18581
10		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	141 1	9497 3	Y	-0-	-0-
11		15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	266 1	15703 3	Y	-0-	-0-
12		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	280 1	18149 3	Y	-0-	-0-
01		15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	195 1	15248 3	Y	-0-	-0-
02		14224 X	14056	-0-	-168	-0-	201 1	13855 3	Y	-0-	-0-
03		15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN STATE A2716 A		WELL #:	83H	RRCID ->	280361	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10171	PERF.10474	- 16951
10		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	180 1	12109 3	Y	-0-	-0-
11		10560 X	4215	-0-	-6345	-0-	70 1	4145 3	Y	-0-	-0-
12		7502 X	5714	-0-	-1788	-0-	87 1	5627 3	Y	-0-	-0-
01		14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	184 1	14423 3	Y	-0-	-0-
02		11088 X	7917	-0-	-3171	-0-	113 1	7804 3	Y	-0-	-0-
03		12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN STATE A2716 B		WELL #:	84H	RRCID ->	280362	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10305	- 16815
10		15934 X	8429	-0-	-7505	-0-	123 1	8306 3	Y	-0-	-0-
11		15420 X	3452	-0-	-11968	-0-	57 1	3395 3	Y	-0-	-0-
12		12555 X	12277	-0-	-278	-0-	187 1	12090 3	Y	-0-	-0-
01		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	195 1	15312 3	Y	-0-	-0-
02		23878 X	23878	-0-	-0-	-0-	341 1	23537 3	Y	-0-	-0-
03		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN STATE A2716 C		WELL #:	85H	RRCID ->	280363	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10206	PERF.10423	- 17025
10		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	203 1	13665 3	Y	-0-	-0-
11		10200 X	2889	-0-	-7311	-0-	48 1	2841 3	Y	-0-	-0-
12		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	163 1	10568 3	Y	-0-	-0-
01		21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	272 1	21324 3	Y	-0-	-0-
02		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	201 1	13877 3	Y	-0-	-0-
03		13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #:	35H	RRCID ->	280403	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9579	PERF. 9846	- 17723
10		63479 X	63479	-0-	-0-	-0-	929 1	62550 3	Y	-0-	-0-
11		54332 X	54332	-0-	-0-	-0-	904 1	53428 3	Y	-0-	-0-
12		31589 X	13109	-0-	-18480	-0-	199 1	12910 3	Y	-0-	-0-
01		44462 X	44462	-0-	-0-	-0-	560 1	43902 3	Y	-0-	-0-
02		48888 X	41356	-0-	-7532	-0-	590 1	40766 3	Y	-0-	-0-
03		54126 X	NO RPT	-0-	-54126	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	232	1	15595	3	Y	-0-			-0-
11	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	172	1	10184	3	Y	-0-			-0-
12	6417 X	3036	-0-	-3381	-0-	46	1	2990	3	Y	-0-			-0-
01	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	171	1	13401	3	Y	-0-			-0-
02	11816 X	6616	-0-	-5200	-0-	94	1	6522	3	Y	-0-			-0-
03	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351														
10	16988 X	15234	-0-	-1754	-0-	223	1	15011	3	Y	-0-			-0-
11	26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	434	1	25669	3	Y	-0-			-0-
12	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	392	1	25367	3	Y	-0-			-0-
01	29028 X	29028	-0-	-0-	-0-	366	1	28662	3	Y	-0-			-0-
02	24360 X	23241	-0-	-1119	-0-	332	1	22909	3	Y	-0-			-0-
03	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837														
10	21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	-0-			-0-
11	4440 X	3	-0-	-4437	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			Y	-0-			-0-
03	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823														
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545														
10	31248 X	28507	-0-	-2741	-0-	417	1	28090	3	Y	-0-			-0-
11	30240 X	12472	-0-	-17768	-0-	208	1	12264	3	Y	-0-			-0-
12	31248 X	11304	-0-	-19944	-0-	172	1	11132	3	Y	-0-			-0-
01	40868 X	40868	-0-	-0-	-0-	515	1	40353	3	Y	-0-			-0-
02	41587 X	41587	-0-	-0-	-0-	594	1	40993	3	Y	-0-			-0-
03	28520 X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016										TOTAL DEPTH 10069	PERF.10417 - 16208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015										TOTAL DEPTH 10370	PERF.10880 - 16210	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017										TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9733 - 17459	
10	28303 X	20594	-0-	-7709	-0-	302	1	20292	3	Y	-0-	-0-
11	27390 X	8835	-0-	-18555	-0-	147	1	8688	3	Y	-0-	-0-
12	28303 X	7891	-0-	-20412	-0-	120	1	7771	3	Y	-0-	-0-
01	31770 X	31770	-0-	-0-	-0-	400	1	31370	3	Y	-0-	-0-
02	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	347	1	23984	3	Y	-0-	-0-
03	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015										TOTAL DEPTH 10347	PERF.10956 - 16797	
10	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	215	1	40321	3	Y	-0-	-0-
11	40939 X	40939	-0-	-0-	-0-	238	1	40701	3	Y	-0-	-0-
12	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	451	1	27608	3	Y	-0-	-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016										TOTAL DEPTH 11002	PERF.11289 - 16727	
10	15872 X	7524	-0-	-8348	-0-	7524	2			Y	-0-	-0-
11	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	21354	2			Y	-0-	-0-
12	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			Y	-0-	-0-
01	20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	221	1	19831	2	Y	-0-	-0-
02	19936 X	16009	-0-	-3927	-0-	16009	2			Y	-0-	-0-
03	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014										TOTAL DEPTH 11048	PERF.11498 - 16781	
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	-0-	-0-
11	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	409	1	10568	3	Y	-0-	-0-
12	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	1033	1	21060	3	Y	-0-	-0-
01	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	907	1	15964	3	Y	-0-	-0-
02	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	524	1	11678	3	Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014										TOTAL DEPTH 11012	PERF.11404 - 16630	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN A		WELL #:	38H	RRCID ->	280854	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11447 - 16642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	301 1	8446 3	Y	-0-	-0-
11		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	433 1	11180 3	Y	-0-	-0-
12		13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	614 1	12519 3	Y	-0-	-0-
01		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	658 1	11576 3	Y	-0-	-0-
02		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	475 1	10578 3	Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
DORA MARTIN A		WELL #:	32H	RRCID ->	280873	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11179 - 16890
10		19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	686 1	19226 3	Y	-0-	-0-
11		19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	722 1	18630 3	Y	-0-	-0-
12		18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	844 1	17199 3	Y	-0-	-0-
01		18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	983 1	17308 3	Y	-0-	-0-
02		16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	707 1	15754 3	Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN STATE A2761 A		WELL #:	32H	RRCID ->	281028	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9806 - 14279
10		17081 X	13294	-0-	-3787	-0-	195 1	13099 3	Y	-0-	-0-
11		16530 X	6384	-0-	-10146	-0-	106 1	6278 3	Y	-0-	-0-
12		17081 X	4332	-0-	-12749	-0-	66 1	4266 3	Y	-0-	-0-
01		38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	486 1	38090 3	Y	-0-	-0-
02		21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	313 1	21639 3	Y	-0-	-0-
03		13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #:	3H	RRCID ->	281031	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10515 - 16074
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #:	4H	RRCID ->	281034	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	10889 - 18106
10		11687 X	11010	-0-	-677	-0-	219 1	10791 3	Y	-0-	-0-
11		11070 X	10541	-0-	-529	-0-	904 1	9637 3	Y	-0-	-0-
12		11222 X	10803	-0-	-419	-0-	963 1	9840 3	Y	-0-	-0-
01		11160 X	10757	-0-	-403	-0-	999 1	9758 3	Y	-0-	-0-
02		10052 X	9604	-0-	-448	-0-	986 1	8618 3	Y	-0-	-0-
03		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	42H	RRCID ->	281052	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11077 - 19021
10		12090 X	11357	-0-	-733	-0-	166 1	11191 3	Y	-0-	-0-
11		17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	298 1	17593 3	Y	-0-	-0-
12		18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	285 1	18441 3	Y	-0-	-0-
01		13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	171 1	13372 3	Y	-0-	-0-
02		16688 X	12266	-0-	-4422	-0-	175 1	12091 3	Y	-0-	-0-
03		18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
DORA MARTIN 1716		WELL #:	40H	RRCID ->	281132	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	11103 - 16695
10		11687 X	11294	-0-	-393	-0-	389 1	10905 3	Y	-0-	-0-
11		11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	426 1	10995 3	Y	-0-	-0-
12		10106 X	9534	-0-	-572	-0-	446 1	9088 3	Y	-0-	-0-
01		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	543 1	9556 3	Y	-0-	-0-
02		13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	560 1	12465 3	Y	-0-	-0-
03		11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN 1716		WELL #:	39H	RRCID ->	281145	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11038	- 16748
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DORA MARTIN 1716		WELL #:	31H	RRCID ->	281160	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.11035	- 16802
10	17701 X	17595	-0-	-106	-0-	606 1	16989 3	Y	-0-	-0-	
11	17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	654 1	16879 3	Y	-0-	-0-	
12	17608 X	16839	-0-	-769	-0-	787 1	16052 3	Y	-0-	-0-	
01	18662 X	17561	-0-	-1101	-0-	944 1	16617 3	Y	-0-	-0-	
02	16856 X	15679	-0-	-1177	-0-	674 1	15005 3	Y	-0-	-0-	
03	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DORA MARTIN 1716		WELL #:	30H	RRCID ->	281163	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10786	PERF.11190	- 17003
10	24335 X	23488	-0-	-847	-0-	809 1	22679 3	Y	-0-	-0-	
11	23550 X	22297	-0-	-1253	-0-	832 1	21465 3	Y	-0-	-0-	
12	24335 X	23521	-0-	-814	-0-	1100 1	22421 3	Y	-0-	-0-	
01	23437 X	23437	-0-	-0-	-0-	1260 1	22177 3	Y	-0-	-0-	
02	21224 X	20840	-0-	-384	-0-	895 1	19945 3	Y	-0-	-0-	
03	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	43H	RRCID ->	281289	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11094	- 19021
10	14756 X	7691	-0-	-7065	-0-	113 1	7578 3	Y	-0-	-0-	
11	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	449 1	26543 3	Y	-0-	-0-	
12	18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	277 1	17965 3	Y	-0-	-0-	
01	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	201 1	15769 3	Y	-0-	-0-	
02	15596 X	12835	-0-	-2761	-0-	183 1	12652 3	Y	-0-	-0-	
03	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FASKEN STATE A2761-A2756 A		WELL #:	90H	RRCID ->	281952	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9842	- 17542
10	55003 X	55003	-0-	-0-	-0-	805 1	54198 3	Y	-0-	-0-	
11	39381 X	39381	-0-	-0-	-0-	655 1	38726 3	Y	-0-	-0-	
12	28985 X	13530	-0-	-15455	-0-	206 1	13324 3	Y	-0-	-0-	
01	42330 X	42330	-0-	-0-	-0-	533 1	41797 3	Y	-0-	-0-	
02	49616 X	49616	-0-	-0-	-0-	708 1	48908 3	Y	-0-	-0-	
03	52855 X	NO RPT	-0-	-52855	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WILLIE RANCH		WELL #:	12H	RRCID ->	281991	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10479	PERF.11020	- 17371
10	21514 X	13313	-0-	-8201	-0-	458 1	12855 3	Y	-0-	-0-	
11	16230 X	15657	-0-	-573	-0-	584 1	15073 3	Y	-0-	-0-	
12	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	801 1	16338 3	Y	-0-	-0-	
01	16740 X	15447	-0-	-1293	-0-	831 1	14616 3	Y	-0-	-0-	
02	15120 X	13750	-0-	-1370	-0-	591 1	13159 3	Y	-0-	-0-	
03	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A		WELL #:	89H	RRCID ->	282060	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421	PERF. 9770	- 17591
10	64520 X	64520	-0-	-0-	-0-	945 1	63575 3	Y	-0-	-0-	
11	48764 X	48764	-0-	-0-	-0-	812 1	47952 3	Y	-0-	-0-	
12	37665 X	17175	-0-	-20490	-0-	261 1	16914 3	Y	-0-	-0-	
01	61900 X	61900	-0-	-0-	-0-	780 1	61120 3	Y	-0-	-0-	
02	58268 X	57261	-0-	-1007	-0-	817 1	56444 3	Y	-0-	-0-	
03	64511 X	NO RPT	-0-	-64511	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LYSSY FAMILY		WELL #: 13H		RRCID -> 282147		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	13175 X	7830	-0-	-5345	-0-	7830 2		N	-0-	-0-
11	12750 X	12321	-0-	-429	-0-	12321 2		N	-0-	-0-
12	13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	13850 2		N	-0-	-0-
01	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	132 1	11886 2	N	-0-	-0-
02	11508 X	3442	-0-	-8066	-0-	3442 2		N	-0-	-0-
03	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 4H		RRCID -> 282189		COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520		
10	42501 X	36840	-0-	-5661	-0-	1268 1	35572 3	Y	-0-	-0-
11	40799 X	40799	-0-	-0-	-0-	1522 1	39277 3	Y	-0-	-0-
12	41757 X	39985	-0-	-1772	-0-	1870 1	38115 3	Y	-0-	-0-
01	41106 X	39386	-0-	-1720	-0-	2118 1	37268 3	Y	-0-	-0-
02	38080 X	35106	-0-	-2974	-0-	1508 1	33598 3	Y	-0-	-0-
03	42160 X	NO RPT	-0-	-42160	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN 1080 GU A		WELL #: 18H		RRCID -> 282299		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105		
10	48887 X	42311	-0-	-6576	-0-	619 1	41692 3	Y	-0-	-0-
11	47310 X	39784	-0-	-7526	-0-	662 1	39122 3	Y	-0-	-0-
12	48887 X	39933	-0-	-8954	-0-	607 1	39326 3	Y	-0-	-0-
01	44020 X	39202	-0-	-4818	-0-	494 1	38708 3	Y	-0-	-0-
02	39760 X	34378	-0-	-5382	-0-	491 1	33887 3	Y	-0-	-0-
03	42315 X	NO RPT	-0-	-42315	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN 1080 GU B		WELL #: 19H		RRCID -> 282300		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149		
10	14725 X	14383	-0-	-342	-0-	211 1	14172 3	Y	-0-	-0-
11	14250 X	13483	-0-	-767	-0-	224 1	13259 3	Y	-0-	-0-
12	14725 X	13250	-0-	-1475	-0-	202 1	13048 3	Y	-0-	-0-
01	14508 X	12156	-0-	-2352	-0-	153 1	12003 3	Y	-0-	-0-
02	13104 X	10278	-0-	-2826	-0-	147 1	10131 3	Y	-0-	-0-
03	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN 1080 GU C		WELL #: 20H		RRCID -> 282307		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535		
10	22382 X	21477	-0-	-905	-0-	314 1	21163 3	Y	-0-	-0-
11	23418 X	23418	-0-	-0-	-0-	390 1	23028 3	Y	-0-	-0-
12	22382 X	22330	-0-	-52	-0-	340 1	21990 3	Y	-0-	-0-
01	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	271 1	21253 3	Y	-0-	-0-
02	21868 X	18375	-0-	-3493	-0-	262 1	18113 3	Y	-0-	-0-
03	24211 X	NO RPT	-0-	-24211	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN-TREVINO		WELL #: 11H		RRCID -> 282312		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261		
10	4898 X	192	-0-	-4706	-0-	192 2		Y	-0-	-0-
11	2970 X	191	-0-	-2779	-0-	191 2		Y	-0-	-0-
12	527 X	190	-0-	-337	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-	-0-
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SANTA ELENA		WELL #: 24H		RRCID -> 282729		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900		
10	10850 X	7106	-0-	-3744	-0-	141 1	6965 3	N	-0-	-0-
11	10500 X	9106	-0-	-1394	-0-	781 1	8325 3	N	-0-	-0-
12	10850 X	9359	-0-	-1491	-0-	834 1	8525 3	N	-0-	-0-
01	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	1106 1	10796 3	N	-0-	-0-
02	8512 X	6615	-0-	-1897	-0-	679 1	5936 3	N	-0-	-0-
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
VOLZ STATE A2732		WELL #:	11H	RRCID ->	282839	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589	
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
10	9331 X	6596	-0-	-2735	-0-	97	1	6499	3	Y	-0-	-0-
11	9000 X	8488	-0-	-512	-0-	141	1	8347	3	Y	-0-	-0-
12	6572 X	5796	-0-	-776	-0-	88	1	5708	3	Y	-0-	-0-
01	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	275	1	21584	3	Y	-0-	-0-
02	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	156	1	10740	3	Y	-0-	-0-
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VOLZ STATE A2732		WELL #:	12H	RRCID ->	282840	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045	
10	17081 X	6307	-0-	-10774	-0-	92	1	6215	3	Y	-0-	-0-
11	16530 X	7609	-0-	-8921	-0-	127	1	7482	3	Y	-0-	-0-
12	17081 X	5827	-0-	-11254	-0-	89	1	5738	3	Y	-0-	-0-
01	37644 X	37644	-0-	-0-	-0-	474	1	37170	3	Y	-0-	-0-
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	282	1	19495	3	Y	-0-	-0-
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #:	45H	RRCID ->	282951	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11090	PERF.11143	- 16964	
10	9703 X	8441	-0-	-1262	-0-	124	1	8317	3	Y	-0-	-0-
11	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	216	1	12785	3	Y	-0-	-0-
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	192	1	12407	3	Y	-0-	-0-
01	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	135	1	10569	3	Y	-0-	-0-
02	12124 X	8966	-0-	-3158	-0-	128	1	8838	3	Y	-0-	-0-
03	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HAMILTON		WELL #:	23H	RRCID ->	282959	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016	- 19067	
10	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	200	1	13470	3	Y	-0-	-0-
11	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	419	1	24750	3	Y	-0-	-0-
12	28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	435	1	28191	3	Y	-0-	-0-
01	24913 X	24913	-0-	-0-	-0-	314	1	24599	3	Y	-0-	-0-
02	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	297	1	20525	3	Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #:	24H	RRCID ->	283012	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030	- 19128	
10	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	203	1	13692	3	Y	-0-	-0-
11	23208 X	23208	-0-	-0-	-0-	386	1	22822	3	Y	-0-	-0-
12	25029 X	25029	-0-	-0-	-0-	381	1	24648	3	Y	-0-	-0-
01	21632 X	21632	-0-	-0-	-0-	273	1	21359	3	Y	-0-	-0-
02	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	260	1	17944	3	Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130	- 17044	
10	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	123	1	8269	3	Y	-0-	-0-
11	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	202	1	11940	3	Y	-0-	-0-
12	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	202	1	13106	3	Y	-0-	-0-
01	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	126	1	9839	3	Y	-0-	-0-
02	11116 X	8647	-0-	-2469	-0-	123	1	8524	3	Y	-0-	-0-
03	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HAMILTON		WELL #:	22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.11249	- 18810	
10	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	248	1	16678	3	Y	-0-	-0-
11	30878 X	30878	-0-	-0-	-0-	514	1	30364	3	Y	-0-	-0-
12	31858 X	31858	-0-	-0-	-0-	485	1	31373	3	Y	-0-	-0-
01	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	337	1	26418	3	Y	-0-	-0-
02	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	311	1	21492	3	Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017										TOTAL DEPTH	10454	PERF.10950	- 17676		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018										TOTAL DEPTH	9889	PERF.10300	- 12510		
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	159	1	10726	3	Y	-0-			-0-
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	200	1	11797	3	Y	-0-			-0-
12	5239	X	3701	-0-	-1538	-0-	56	1	3645	3	Y	-0-			-0-
01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	144	1	11296	3	Y	-0-			-0-
02	5936	X	4426	-0-	-1510	-0-	63	1	4363	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017										TOTAL DEPTH	5143	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021										TOTAL DEPTH	10624	PERF.11032	- 18733		
10	73997	X	58578	-0-	-15419	-0-	858	1	57720	3	Y	-0-			-0-
11	71610	X	54593	-0-	-17017	-0-	909	1	53684	3	Y	-0-			-0-
12	66867	X	51866	-0-	-15001	-0-	789	1	51077	3	Y	-0-			-0-
01	64449	X	59215	-0-	-5234	-0-	746	1	58469	3	Y	-0-			-0-
02	64138	X	64138	-0-	-0-	-0-	915	1	63223	3	Y	-0-			-0-
03	58590	X	NO RPT	-0-	-58590	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018										TOTAL DEPTH	11002	PERF.11330	- 18197		
10	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	426	1	11948	3	Y	-0-			-0-
11	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	436	1	11265	3	Y	-0-			-0-
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	550	1	11206	3	Y	-0-			-0-
01	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	677	1	11915	3	Y	-0-			-0-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	484	1	10775	3	Y	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018										TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018										TOTAL DEPTH	10451	PERF.11004	- 19144		
10	52120	X	52120	-0-	-0-	-0-	277	1	51843	3	N	-0-			-0-
11	49554	X	49554	-0-	-0-	-0-	288	1	49266	3	N	-0-			-0-
12	50423	X	50423	-0-	-0-	-0-	810	1	49613	3	N	-0-			-0-
01	49949	X	49949	-0-	-0-	-0-	801	1	49148	3	N	-0-			-0-
02	44496	X	44496	-0-	-0-	-0-	7140	1	37356	3	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889															
10	24552	X	14627	-0-	-9925	-0-	214	1	14413	3	Y	-0-			-0-
11	23760	X	15418	-0-	-8342	-0-	257	1	15161	3	Y	-0-			-0-
12	23467	X	12572	-0-	-10895	-0-	191	1	12381	3	Y	-0-			-0-
01	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	352	1	27613	3	Y	-0-			-0-
02	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	355	1	24489	3	Y	-0-			-0-
03	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019															
10	69130	X	50532	-0-	-18598	-0-	740	1	49792	3	Y	-0-			-0-
11	66900	X	47676	-0-	-19224	-0-	794	1	46882	3	Y	-0-			-0-
12	59117	X	50092	-0-	-9025	-0-	762	1	49330	3	Y	-0-			-0-
01	59117	X	48728	-0-	-10389	-0-	614	1	48114	3	Y	-0-			-0-
02	58407	X	58407	-0-	-0-	-0-	834	1	57573	3	Y	-0-			-0-
03	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074															
10	28008	X	28008	-0-	-0-	-0-	557	1	27451	3	Y	-0-			-0-
11	26356	X	26356	-0-	-0-	-0-	2260	1	24096	3	Y	-0-			-0-
12	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	2267	1	23174	3	Y	-0-			-0-
01	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	2410	1	23534	3	Y	-0-			-0-
02	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	2389	1	20879	3	Y	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702															
10	33661	X	33661	-0-	-0-	-0-	669	1	32992	3	Y	-0-			-0-
11	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	2653	1	28287	3	Y	-0-			-0-
12	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	2691	1	27508	3	Y	-0-			-0-
01	30132	X	29913	-0-	-219	-0-	2779	1	27134	3	Y	-0-			-0-
02	30408	X	23462	-0-	-6946	-0-	2409	1	21053	3	Y	-0-			-0-
03	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800															
10	13020	X	6341	-0-	-6679	-0-	93	1	6248	3	Y	-0-			-0-
11	12600	X	6342	-0-	-6258	-0-	106	1	6236	3	Y	-0-			-0-
12	13020	X	9191	-0-	-3829	-0-	140	1	9051	3	Y	-0-			-0-
01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	296	1	23165	3	Y	-0-			-0-
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	207	1	14279	3	Y	-0-			-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		12121 X	6332	-0-	-5789	-0-	93 1	6239 3	Y	-0-		-0-
11		11730 X	5900	-0-	-5830	-0-	98 1	5802 3	Y	-0-		-0-
12		12121 X	6506	-0-	-5615	-0-	99 1	6407 3	Y	-0-		-0-
01		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	176 1	13793 3	Y	-0-		-0-
02		20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	293 1	20234 3	Y	-0-		-0-
03		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935												
10		19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	104 1	19553 3	N	-0-		-0-
11		18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	107 1	18332 3	N	-0-		-0-
12		19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	308 1	18842 3	N	-0-		-0-
01		18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	304 1	18637 3	N	-0-		-0-
02		16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	2727 1	14267 3	N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918												
10		23684 X	10152	-0-	-13532	-0-	149 1	10003 3	N	-0-		-0-
11		22920 X	8750	-0-	-14170	-0-	146 1	8604 3	N	-0-		-0-
12		23684 X	21161	-0-	-2523	-0-	322 1	20839 3	N	-0-		-0-
01		37029 X	37029	-0-	-0-	-0-	467 1	36562 3	N	-0-		-0-
02		27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	389 1	26850 3	N	-0-		-0-
03		10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413												
10		15066 X	12790	-0-	-2276	-0-	440 1	12350 3	N	-0-		-0-
11		13920 X	13801	-0-	-119	-0-	515 1	13286 3	N	-0-		-0-
12		14384 X	13385	-0-	-999	-0-	626 1	12759 3	N	-0-		-0-
01		14198 X	13055	-0-	-1143	-0-	702 1	12353 3	N	-0-		-0-
02		12880 X	11681	-0-	-1199	-0-	502 1	11179 3	N	-0-		-0-
03		14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360												
10		24025 X	19457	-0-	-4568	-0-	670 1	18787 3	Y	-0-		-0-
11		22320 X	21941	-0-	-379	-0-	818 1	21123 3	Y	-0-		-0-
12		22878 X	21033	-0-	-1845	-0-	983 1	20050 3	Y	-0-		-0-
01		22351 X	19990	-0-	-2361	-0-	1075 1	18915 3	Y	-0-		-0-
02		20468 X	17884	-0-	-2584	-0-	768 1	17116 3	Y	-0-		-0-
03		22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
10		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	187 1	12583 3	N	-0-		-0-
11		11760 X	11363	-0-	-397	-0-	189 1	11174 3	N	-0-		-0-
12		12152 X	8926	-0-	-3226	-0-	136 1	8790 3	N	-0-		-0-
01		12059 X	7855	-0-	-4204	-0-	99 1	7756 3	N	-0-		-0-
02		11536 X	8134	-0-	-3402	-0-	116 1	8018 3	N	-0-		-0-
03		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING		WELL #: 14H		RRCID ->	284939	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.10974 - 12415		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	13578	X	6017	-0-	-7561	-0-	32 1	5985 3	N	-0-	-0-	
11	13140	X	6412	-0-	-6728	-0-	37 1	6375 3	N	-0-	-0-	
12	12090	X	6222	-0-	-5868	-0-	100 1	6122 3	N	-0-	-0-	
01	12090	X	6847	-0-	-5243	-0-	110 1	6737 3	N	-0-	-0-	
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1057 1	5530 3	N	-0-	-0-	
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
CENIZO		WELL #: 1H		RRCID ->	284999	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11838 - 18039		
10	11594	X	6176	-0-	-5418	-0-	6176 2		N	-0-	-0-	
11	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104 2		N	-0-	-0-	
12	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623 2		N	-0-	-0-	
01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	100 1	9020 2	N	-0-	-0-	
02	11284	X	9665	-0-	-1619	-0-	9665 2		N	-0-	-0-	
03	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #: 2H		RRCID ->	285016	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10647 - 16655		
10	10478	X	9076	-0-	-1402	-0-	133 1	8943 3	N	-0-	-0-	
11	10140	X	8535	-0-	-1605	-0-	142 1	8393 3	N	-0-	-0-	
12	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	172 1	11109 3	N	-0-	-0-	
01	8928	X	7821	-0-	-1107	-0-	99 1	7722 3	N	-0-	-0-	
02	8204	X	6787	-0-	-1417	-0-	97 1	6690 3	N	-0-	-0-	
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
APPLING PSA B		WELL #: 21H		RRCID ->	285057	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11094 - 18211		
10	26908	X	23989	-0-	-2919	-0-	128 1	23861 3	Y	-0-	-0-	
11	25440	X	22938	-0-	-2502	-0-	133 1	22805 3	Y	-0-	-0-	
12	25389	X	23809	-0-	-1580	-0-	382 1	23427 3	Y	-0-	-0-	
01	23932	X	23278	-0-	-654	-0-	373 1	22905 3	Y	-0-	-0-	
02	21672	X	20526	-0-	-1146	-0-	3294 1	17232 3	Y	-0-	-0-	
03	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
LAS ABRAS		WELL #: 5H		RRCID ->	285188	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11404 - 18549		
10	16461	X	8149	-0-	-8312	-0-	8149 2		Y	-0-	-0-	
11	15930	X	15902	-0-	-28	-0-	15902 2		Y	-0-	-0-	
12	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015 2		Y	-0-	-0-	
01	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	167 1	15029 2	Y	-0-	-0-	
02	14840	X	12461	-0-	-2379	-0-	12461 2		Y	-0-	-0-	
03	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87HR		RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009 - 15001		
10	38737	X	38737	-0-	-0-	-0-	567 1	38170 3	N	-0-	-0-	
11	33074	X	33074	-0-	-0-	-0-	550 1	32524 3	N	-0-	-0-	
12	21762	X	10545	-0-	-11217	-0-	160 1	10385 3	N	-0-	-0-	
01	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	525 1	41155 3	N	-0-	-0-	
*02	36864	X	36864	-0-	-0-	-0-	526 1	36338 3	N	-0-	-0-	
03	38750	X	NO RPT	-0-	-38750	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 91HR		RRCID ->	285327	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088 - 15033		
10	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	509 1	34263 3	N	-0-	-0-	
11	33289	X	33289	-0-	-0-	-0-	554 1	32735 3	N	-0-	-0-	
12	21917	X	12236	-0-	-9681	-0-	186 1	12050 3	N	-0-	-0-	
01	45320	X	45320	-0-	-0-	-0-	571 1	44749 3	N	-0-	-0-	
*02	33688	X	33688	-0-	-0-	-0-	481 1	33207 3	N	-0-	-0-	
03	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LAS ABRAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	23622 X	9568	-0-	-14054	-0-	9568	2		Y	-0-		-0-
11	22860 X	18292	-0-	-4568	-0-	18292	2		Y	-0-		-0-
12	11687 X	7056	-0-	-4631	-0-	7056	2		Y	-0-		-0-
01	1054 X	532	-0-	-522	-0-	6	1	526	2	Y	-0-	-0-
02	17080 X	58	-0-	-17022	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
03	18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		5H	RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
10	39339 X	32791	-0-	-6548	-0-	1129	1	31662	3	N	-0-	-0-
11	36540 X	36140	-0-	-400	-0-	1348	1	34792	3	N	-0-	-0-
12	37758 X	35431	-0-	-2327	-0-	1657	1	33774	3	N	-0-	-0-
01	37014 X	34731	-0-	-2283	-0-	1867	1	32864	3	N	-0-	-0-
*02	33740 X	30916	-0-	-2824	-0-	1328	1	29588	3	N	-0-	-0-
03	37355 X	NO RPT	-0-	-37355	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H		WELL #:		49H	RRCID ->	285542	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984	- 19192
10	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	272	1	18324	3	Y	-0-	-0-
11	20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	337	1	19913	3	Y	-0-	-0-
12	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	309	1	19989	3	Y	-0-	-0-
01	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	257	1	20113	3	Y	-0-	-0-
02	18900 X	17941	-0-	-959	-0-	256	1	17685	3	Y	-0-	-0-
03	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
APPLING PSA A		WELL #:		20HR	RRCID ->	285552	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211
10	19592 X	17355	-0-	-2237	-0-	92	1	17263	3	Y	-0-	-0-
11	18060 X	16373	-0-	-1687	-0-	95	1	16278	3	Y	-0-	-0-
12	18662 X	18613	-0-	-49	-0-	299	1	18314	3	Y	-0-	-0-
01	18662 X	16606	-0-	-2056	-0-	266	1	16340	3	Y	-0-	-0-
02	15680 X	15291	-0-	-389	-0-	2454	1	12837	3	Y	-0-	-0-
03	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G		WELL #:		48H	RRCID ->	285554	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280
10	23963 X	22812	-0-	-1151	-0-	334	1	22478	3	Y	-0-	-0-
11	24870 X	24344	-0-	-526	-0-	405	1	23939	3	Y	-0-	-0-
12	25699 X	23975	-0-	-1724	-0-	365	1	23610	3	Y	-0-	-0-
01	25699 X	24835	-0-	-864	-0-	313	1	24522	3	Y	-0-	-0-
02	23100 X	21164	-0-	-1936	-0-	302	1	20862	3	Y	-0-	-0-
03	25141 X	NO RPT	-0-	-25141	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B		WELL #:		2H	RRCID ->	285771	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10785	- 18511
10	34472 X	32539	-0-	-1933	-0-	476	1	32063	3	Y	-0-	-0-
11	33360 X	30853	-0-	-2507	-0-	514	1	30339	3	Y	-0-	-0-
12	34472 X	31243	-0-	-3229	-0-	475	1	30768	3	Y	-0-	-0-
01	33852 X	30811	-0-	-3041	-0-	388	1	30423	3	Y	-0-	-0-
02	30576 X	27575	-0-	-3001	-0-	394	1	27181	3	Y	-0-	-0-
03	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA MARTIN A		WELL #:		33H	RRCID ->	285805	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11391	- 17398
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	-0-	-0-
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-	-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	-0-	-0-
01	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	92	1	1615	3	Y	-0-	-0-
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	131	1	2907	3	Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	573 1	16069 3	Y	-0-		-0-
11		16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	602 1	15552 3	Y	-0-		-0-
12		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	737 1	15019 3	Y	-0-		-0-
01		16691 X	16691	-0-	-0-	-0-	897 1	15794 3	Y	-0-		-0-
02		14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	623 1	13871 3	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664												
10		22196 X	7813	-0-	-14383	-0-	7813 2		N	-0-		-0-
11		21914 X	21914	-0-	-0-	-0-	21914 2		N	-0-		-0-
12		20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	20650 2		N	-0-		-0-
01		23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	256 1	22954 2	N	-0-		-0-
02		20440 X	18301	-0-	-2139	-0-	18301 2		N	-0-		-0-
03		22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258												
10		33387 X	26927	-0-	-6460	-0-	394 1	26533 3	Y	-0-		-0-
11		32310 X	26529	-0-	-5781	-0-	442 1	26087 3	Y	-0-		-0-
12		33387 X	26141	-0-	-7246	-0-	398 1	25743 3	Y	-0-		-0-
01		29853 X	25299	-0-	-4554	-0-	319 1	24980 3	Y	-0-		-0-
02		26964 X	3879	-0-	-23085	-0-	55 1	3824 3	Y	-0-		-0-
03		27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955												
10		78182 X	24584	-0-	-53598	-0-	24584 2		N	-0-		-0-
11		75660 X	56104	-0-	-19556	-0-	56104 2		N	-0-		-0-
12		61155 X	61155	-0-	-0-	-0-	61155 2		N	-0-		-0-
01		79002 X	79002	-0-	-0-	-0-	871 1	78131 2	N	-0-		-0-
02		61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	61963 2		N	-0-		-0-
03		57970 X	NO RPT	-0-	-57970	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515												
10		56048 X	48729	-0-	-7319	-0-	713 1	48016 3	Y	-0-		-0-
11		54240 X	46118	-0-	-8122	-0-	768 1	45350 3	Y	-0-		-0-
12		56048 X	46681	-0-	-9367	-0-	710 1	45971 3	Y	-0-		-0-
01		52204 X	45973	-0-	-6231	-0-	579 1	45394 3	Y	-0-		-0-
02		45136 X	41666	-0-	-3470	-0-	595 1	41071 3	Y	-0-		-0-
03		48732 X	NO RPT	-0-	-48732	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101												
10		17732 X	11197	-0-	-6535	-0-	164 1	11033 3	Y	-0-		-0-
11		20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	341 1	20153 3	Y	-0-		-0-
12		21185 X	21185	-0-	-0-	-0-	322 1	20863 3	Y	-0-		-0-
01		25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	317 1	24801 3	Y	-0-		-0-
02		20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	293 1	20204 3	Y	-0-		-0-
03		21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
10		11005 X	8440	-0-	-2565	-0-	124 1	8316 3	Y	-0-		-0-
11		18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	309 1	18235 3	Y	-0-		-0-
12		18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	274 1	17747 3	Y	-0-		-0-
01		12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	161 1	12593 3	Y	-0-		-0-
02		14868 X	11679	-0-	-3189	-0-	167 1	11512 3	Y	-0-		-0-
03		16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
10		20832 X	18550	-0-	-2282	-0-	639	1	17911	3	Y	-0-
11		20010 X	18294	-0-	-1716	-0-	682	1	17612	3	Y	-0-
12		20336 X	18062	-0-	-2274	-0-	845	1	17217	3	Y	-0-
01		19964 X	18047	-0-	-1917	-0-	970	1	17077	3	Y	-0-
02		17220 X	16132	-0-	-1088	-0-	693	1	15439	3	Y	-0-
03		18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT
-----												
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
10		27187 X	24366	-0-	-2821	-0-	357	1	24009	3	Y	-0-
11		26310 X	23923	-0-	-2387	-0-	398	1	23525	3	Y	-0-
12		27187 X	25740	-0-	-1447	-0-	392	1	25348	3	Y	-0-
01		26319 X	25600	-0-	-719	-0-	323	1	25277	3	Y	-0-
02		23772 X	23234	-0-	-538	-0-	332	1	22902	3	Y	-0-
03		24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
10		34627 X	29494	-0-	-5133	-0-	432	1	29062	3	Y	-0-
11		33510 X	27555	-0-	-5955	-0-	459	1	27096	3	Y	-0-
12		34627 X	27439	-0-	-7188	-0-	417	1	27022	3	Y	-0-
01		32612 X	27460	-0-	-5152	-0-	346	1	27114	3	Y	-0-
02		27720 X	25080	-0-	-2640	-0-	358	1	24722	3	Y	-0-
03		29481 X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					Y	NO RPT
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
10		32705 X	31869	-0-	-836	-0-	467	1	31402	3	Y	-0-
11		31650 X	30940	-0-	-710	-0-	515	1	30425	3	Y	-0-
12		32705 X	31978	-0-	-727	-0-	486	1	31492	3	Y	-0-
01		34255 X	27155	-0-	-7100	-0-	342	1	26813	3	Y	-0-
02		30940 X	22516	-0-	-8424	-0-	321	1	22195	3	Y	-0-
03		31961 X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					Y	NO RPT
-----												
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
10		16988 X	14939	-0-	-2049	-0-	514	1	14425	3	Y	-0-
11		16440 X	15105	-0-	-1335	-0-	563	1	14542	3	Y	-0-
12		16988 X	14199	-0-	-2789	-0-	664	1	13535	3	Y	-0-
01		14601 X	13505	-0-	-1096	-0-	726	1	12779	3	Y	-0-
02		14112 X	11909	-0-	-2203	-0-	512	1	11397	3	Y	-0-
03		15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT
-----												
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
10		13764 X	10117	-0-	-3647	-0-	148	1	9969	3	Y	-0-
11		17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	288	1	17017	3	Y	-0-
12		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	279	1	18062	3	Y	-0-
01		13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	165	1	12957	3	Y	-0-
02		14532 X	10210	-0-	-4322	-0-	146	1	10064	3	Y	-0-
03		16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT
-----												
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
10		12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	446	1	12513	3	Y	-0-
11		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	479	1	12366	3	Y	-0-
12		14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	678	1	13816	3	Y	-0-
01		18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	983	1	17306	3	Y	-0-
02		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	662	1	14752	3	Y	-0-
03		13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		53 X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560														
10		21173 X	18592	-0-	-2581	-0-	640	1	17952	3	Y	-0-		-0-
11		20490 X	18194	-0-	-2296	-0-	679	1	17515	3	Y	-0-		-0-
12		21173 X	17148	-0-	-4025	-0-	802	1	16346	3	Y	-0-		-0-
01		20925 X	17470	-0-	-3455	-0-	939	1	16531	3	Y	-0-		-0-
02		18396 X	16028	-0-	-2368	-0-	689	1	15339	3	Y	-0-		-0-
03		18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050														
10		23901 X	16890	-0-	-7011	-0-	582	1	16308	3	Y	-0-		-0-
11		23130 X	21702	-0-	-1428	-0-	809	1	20893	3	Y	-0-		-0-
12		22599 X	20544	-0-	-2055	-0-	961	1	19583	3	Y	-0-		-0-
01		22227 X	20349	-0-	-1878	-0-	1094	1	19255	3	Y	-0-		-0-
02		20244 X	18424	-0-	-1820	-0-	792	1	17632	3	Y	-0-		-0-
03		22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394														
10		16058 X	13580	-0-	-2478	-0-	199	1	13381	3	Y	-0-		-0-
11		15540 X	6922	-0-	-8618	-0-	115	1	6807	3	Y	-0-		-0-
12		16058 X	10211	-0-	-5847	-0-	155	1	10056	3	Y	-0-		-0-
01		21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	274	1	21466	3	Y	-0-		-0-
02		21845 X	21845	-0-	-0-	-0-	312	1	21533	3	Y	-0-		-0-
03		13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311														
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432														
10		39091 X	35372	-0-	-3719	-0-	518	1	34854	3	Y	-0-		-0-
11		37830 X	33847	-0-	-3983	-0-	563	1	33284	3	Y	-0-		-0-
12		39091 X	34258	-0-	-4833	-0-	521	1	33737	3	Y	-0-		-0-
01		38502 X	35921	-0-	-2581	-0-	453	1	35468	3	Y	-0-		-0-
02		32816 X	31675	-0-	-1141	-0-	452	1	31223	3	Y	-0-		-0-
03		35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----																
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		32643 X	32009	-0-	-634	-0-	469	1	31540	3	Y	-0-				-0-
11		34350 X	31145	-0-	-3205	-0-	518	1	30627	3	Y	-0-				-0-
12		35495 X	31570	-0-	-3925	-0-	480	1	31090	3	Y	-0-				-0-
01		35495 X	31502	-0-	-3993	-0-	397	1	31105	3	Y	-0-				-0-
02		36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	526	1	36359	3	Y	-0-				-0-
03		32178 X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229																
10		23281 X	13083	-0-	-10198	-0-	450	1	12633	3	Y	-0-				-0-
11		22530 X	14725	-0-	-7805	-0-	549	1	14176	3	Y	-0-				-0-
12		23281 X	13649	-0-	-9632	-0-	638	1	13011	3	Y	-0-				-0-
01		19158 X	10263	-0-	-8895	-0-	552	1	9711	3	Y	-0-				-0-
02		20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	901	1	20061	3	Y	-0-				-0-
03		15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432																
10		15531 X	12944	-0-	-2587	-0-	446	1	12498	3	Y	-0-				-0-
11		15030 X	12538	-0-	-2492	-0-	468	1	12070	3	Y	-0-				-0-
12		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	856	1	17455	3	Y	-0-				-0-
01		27235 X	27235	-0-	-0-	-0-	1464	1	25771	3	Y	-0-				-0-
02		17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	772	1	17203	3	Y	-0-				-0-
03		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106																
10		17081 X	14850	-0-	-2231	-0-	217	1	14633	3	Y	-0-				-0-
11		16530 X	14327	-0-	-2203	-0-	238	1	14089	3	Y	-0-				-0-
12		17081 X	14482	-0-	-2599	-0-	220	1	14262	3	Y	-0-				-0-
01		15810 X	14040	-0-	-1770	-0-	177	1	13863	3	Y	-0-				-0-
02		13748 X	12697	-0-	-1051	-0-	181	1	12516	3	Y	-0-				-0-
03		14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913																
10		23746 X	4641	-0-	-19105	-0-	160	1	4481	3	Y	-0-				-0-
11		36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	1360	1	35106	3	Y	-0-				-0-
12		20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	957	1	19505	3	Y	-0-				-0-
01		24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	1301	1	22904	3	Y	-0-				-0-
02		29204 X	19676	-0-	-9528	-0-	845	1	18831	3	Y	-0-				-0-
03		32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764																
10		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	289	1	8110	3	Y	-0-				-0-
11		7020 X	6324	-0-	-696	-0-	236	1	6088	3	Y	-0-				-0-
12		7254 X	5959	-0-	-1295	-0-	279	1	5680	3	Y	-0-				-0-
01		9579 X	1548	-0-	-8031	-0-	83	1	1465	3	Y	-0-				-0-
02		8652 X	4709	-0-	-3943	-0-	202	1	4507	3	Y	-0-				-0-
03		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179																
10		30922 X	30922	-0-	-0-	-0-	1065	1	29857	3	Y	-0-				-0-
11		28518 X	28518	-0-	-0-	-0-	1064	1	27454	3	Y	-0-				-0-
12		28365 X	25162	-0-	-3203	-0-	1177	1	23985	3	Y	-0-				-0-
01		31095 X	31095	-0-	-0-	-0-	1672	1	29423	3	Y	-0-				-0-
02		26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	1128	1	25122	3	Y	-0-				-0-
03		28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	180	1	12096	3	Y	-0-		-0-
11	11430 X	6276	-0-	-5154	-0-	104	1	6172	3	Y	-0-		-0-
12	11811 X	5452	-0-	-6359	-0-	83	1	5369	3	Y	-0-		-0-
01	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	208	1	16310	3	Y	-0-		-0-
02	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	225	1	15526	3	Y	-0-		-0-
03	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729													
10	38471 X	129	-0-	-38342	-0-	4	1	125	3	Y	-0-		-0-
11	17700 X	359	-0-	-17341	-0-	13	1	346	3	Y	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	43104 X	43104	-0-	-0-	-0-	2318	1	40786	3	Y	-0-		-0-
02	41015 X	41015	-0-	-0-	-0-	1762	1	39253	3	Y	-0-		-0-
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712													
10	43710 X	41756	-0-	-1954	-0-	1438	1	40318	3	Y	-0-		-0-
11	42300 X	39184	-0-	-3116	-0-	1461	1	37723	3	Y	-0-		-0-
12	41230 X	38573	-0-	-2657	-0-	1804	1	36769	3	Y	-0-		-0-
01	44733 X	37647	-0-	-7086	-0-	2024	1	35623	3	Y	-0-		-0-
02	40404 X	33463	-0-	-6941	-0-	1438	1	32025	3	Y	-0-		-0-
03	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812													
10	37851 X	34110	-0-	-3741	-0-	1174	1	32936	3	Y	-0-		-0-
11	35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	1333	1	34398	3	Y	-0-		-0-
12	34561 X	34561	-0-	-0-	-0-	1616	1	32945	3	Y	-0-		-0-
01	36673 X	33351	-0-	-3322	-0-	1793	1	31558	3	Y	-0-		-0-
02	33348 X	29275	-0-	-4073	-0-	1258	1	28017	3	Y	-0-		-0-
03	36921 X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869													
10	16151 X	8762	-0-	-7389	-0-	128	1	8634	3	Y	-0-		-0-
11	15630 X	9128	-0-	-6502	-0-	152	1	8976	3	Y	-0-		-0-
12	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	373	1	24153	3	Y	-0-		-0-
01	23696 X	23696	-0-	-0-	-0-	299	1	23397	3	Y	-0-		-0-
02	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	285	1	19708	3	Y	-0-		-0-
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601													
10	19530 X	18230	-0-	-1300	-0-	628	1	17602	3	Y	-0-		-0-
11	18900 X	16812	-0-	-2088	-0-	627	1	16185	3	Y	-0-		-0-
12	18879 X	15561	-0-	-3318	-0-	728	1	14833	3	Y	-0-		-0-
01	21049 X	17720	-0-	-3329	-0-	953	1	16767	3	Y	-0-		-0-
02	19012 X	15011	-0-	-4001	-0-	645	1	14366	3	Y	-0-		-0-
03	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	32240 X	29987	-0-	-2253	-0-	594 1	29292 3	Y	92	64 1	37	
11	30780 X	27122	-0-	-3658	-0-	101 9	24712 3	Y	84	112 1	9	
12	31806 X	29160	-0-	-2646	-0-	2318 1	26451 3	Y	110	110 1	9	
01	31806 X	28604	-0-	-3202	-0-	92 9	25849 3	Y	97	94 1	12	
02	27580 X	26622	-0-	-958	-0-	121 9	23803 3	Y	87	88 1	11	
03	29977 X	NO RPT	-0-	-29977	-0-	2648 1		Y	NO RPT		11	
						107 9						
						2723 1						
						96 9						
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730												
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 3	Y	-0-		-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	Y	-0-		-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	Y	-0-		-0-	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	117 3	Y	-0-		-0-	
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	9 1	83 3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835												
10	47089 X	43719	-0-	-3370	-0-	867 1	42727 3	Y	114	77 1	48	
11	44430 X	41862	-0-	-2568	-0-	125 9	38149 3	Y	123	155 1	16	
12	44888 X	43046	-0-	-1842	-0-	3578 1	39102 3	Y	107	111 1	12	
01	44082 X	42712	-0-	-1370	-0-	135 9	38642 3	Y	102	98 1	16	
02	39480 X	38097	-0-	-1383	-0-	3826 1	34093 3	Y	94	95 1	15	
03	43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-	118 9		Y	NO RPT		15	
						3958 1						
						112 9						
						3901 1						
						103 9						
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528												
10	45003 X	45003	-0-	-0-	-0-	1549 1	43454 3	Y	-0-		-0-	
11	40371 X	40371	-0-	-0-	-0-	1506 1	38865 3	Y	-0-		-0-	
12	41933 X	41933	-0-	-0-	-0-	1961 1	39972 3	Y	-0-		-0-	
01	38939 X	38939	-0-	-0-	-0-	2094 1	36845 3	Y	-0-		-0-	
02	32808 X	32808	-0-	-0-	-0-	1410 1	31398 3	Y	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931												
10	13020 X	6694	-0-	-6326	-0-	98 1	6596 3	Y	-0-		-0-	
11	12600 X	8547	-0-	-4053	-0-	142 1	8405 3	Y	-0-		-0-	
12	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	298 1	19315 3	Y	-0-		-0-	
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	205 1	16074 3	Y	-0-		-0-	
02	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	226 1	15598 3	Y	-0-		-0-	
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT		-0-	
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484												
10	8370 X	8228	-0-	-142	-0-	164 1	8064 3	Y	-0-		3	
11	8100 X	7934	-0-	-166	-0-	680 1	7254 3	Y	-0-		3	
12	8370 X	8247	-0-	-123	-0-	735 1	7512 3	Y	-0-	3 1	-0-	
01	8370 X	8197	-0-	-173	-0-	762 1	7435 3	Y	-0-		-0-	
02	7476 X	7364	-0-	-112	-0-	756 1	6608 3	Y	-0-		-0-	
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		29543 X	15463	-0-	-14080	-0-	307	1	15156	3	Y	-0-		4
11		28590 X	9261	-0-	-19329	-0-	794	1	8467	3	Y	-0-		4
12		29543 X	28362	-0-	-1181	-0-	2528	1	25834	3	Y	-0-	4 1	-0-
01		32248 X	32248	-0-	-0-	-0-	2996	1	29252	3	Y	-0-		-0-
02		26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	2755	1	24084	3	Y	-0-		-0-
03		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344														
10		40579 X	36056	-0-	-4523	-0-	717	1	35339	3	Y	-0-		5
11		37140 X	34286	-0-	-2854	-0-	2940	1	31346	3	Y	-0-		5
12		38378 X	34752	-0-	-3626	-0-	3090	1	31583	3	Y	72	58 1	19
01		37448 X	33973	-0-	-3475	-0-	3156	1	30817	3	Y	-0-		19
02		33180 X	30226	-0-	-2954	-0-	3103	1	27123	3	Y	-0-		19
03		36053 X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					Y	NO RPT		19
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
10		38006 X	32029	-0-	-5977	-0-	636	1	31347	3	Y	42	43 1	2
11		36780 X	29274	-0-	-7506	-0-	2505	1	26707	3	Y	56	53 1	5
12		35650 X	29285	-0-	-6365	-0-	2601	1	26587	3	Y	88	87 1	6
01		34782 X	29155	-0-	-5627	-0-	2704	1	26400	3	Y	46	51 1	1
02		29512 X	27743	-0-	-1769	-0-	2842	1	24844	3	Y	52	44 1	9
03		32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					Y	NO RPT		9
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
10		44702 X	40821	-0-	-3881	-0-	810	1	39914	3	Y	88	91 1	8
11		41760 X	38196	-0-	-3564	-0-	3269	1	34855	3	Y	65	66 1	7
12		41540 X	36873	-0-	-4667	-0-	3278	1	33506	3	Y	81	83 1	5
01		42098 X	35207	-0-	-6891	-0-	3267	1	31898	3	Y	38	43 1	-0-
02		38024 X	35149	-0-	-2875	-0-	3603	1	31490	3	Y	51	43 1	8
03		40827 X	NO RPT	-0-	-40827	-0-					Y	NO RPT		8
-----														
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587														
10		92349 X	78927	-0-	-13422	-0-	1156	1	77771	3	Y	-0-		-0-
11		89370 X	71557	-0-	-17813	-0-	1191	1	70366	3	Y	-0-		-0-
12		88474 X	75209	-0-	-13265	-0-	1144	1	74065	3	Y	-0-		-0-
01		84816 X	84337	-0-	-479	-0-	1063	1	83274	3	Y	-0-		-0-
02		73948 X	64242	-0-	-9706	-0-	917	1	63325	3	Y	-0-		-0-
03		78926 X	NO RPT	-0-	-78926	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN 1080-5		WELL #: 28H		RRCID -> 287870		COMPL. DATE 03/07/2025		TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	97061 X	83519	-0-	-13542	-0-	1223 1	82296 3	Y	-0-
11	93930 X	79301	-0-	-14629	-0-	1320 1	77981 3	Y	-0-
12	94240 X	82298	-0-	-11942	-0-	1252 1	81046 3	Y	-0-
01	86862 X	79990	-0-	-6872	-0-	1008 1	78982 3	Y	-0-
02	77980 X	74105	-0-	-3875	-0-	1058 1	73047 3	Y	-0-
03	83514 X	NO RPT	-0-	-83514	-0-			Y	NO RPT
-----									
OWEN 1080-5		WELL #: 29H		RRCID -> 287872		COMPL. DATE 03/14/2025		TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464	
10	104532 X	82101	-0-	-22431	-0-	1202 1	80899 3	Y	-0-
11	101160 X	78411	-0-	-22749	-0-	1305 1	77106 3	Y	-0-
12	89869 X	79254	-0-	-10615	-0-	1206 1	78048 3	Y	-0-
01	86025 X	77121	-0-	-8904	-0-	972 1	76149 3	Y	-0-
02	77700 X	71576	-0-	-6124	-0-	1022 1	70554 3	Y	-0-
03	82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-			Y	NO RPT
-----									
OWEN 1080-5		WELL #: 30H		RRCID -> 287873		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286	
10	92349 X	76334	-0-	-16015	-0-	1118 1	75216 3	Y	-0-
11	89370 X	70169	-0-	-19201	-0-	1168 1	69001 3	Y	-0-
12	81747 X	70947	-0-	-10800	-0-	1079 1	69868 3	Y	-0-
01	75237 X	64026	-0-	-11211	-0-	807 1	63219 3	Y	-0-
02	68936 X	57396	-0-	-11540	-0-	819 1	56577 3	Y	-0-
03	76322 X	NO RPT	-0-	-76322	-0-			Y	NO RPT
-----									
DORA MARTIN A		WELL #: 41H		RRCID -> 287881		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159	
10	42718 X	5	-0-	-42713	-0-	5 3		Y	-0-
11	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-			Y	-0-
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-
03	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT
-----									
DORA MARTIN A		WELL #: 45H		RRCID -> 287882		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981	
10	26691 X	25204	-0-	-1487	-0-	868 1	24336 3	Y	-0-
11	25830 X	18709	-0-	-7121	-0-	698 1	18011 3	Y	-0-
12	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	1320 1	26917 3	Y	-0-
01	25048 X	23908	-0-	-1140	-0-	1285 1	22623 3	Y	-0-
02	22764 X	20580	-0-	-2184	-0-	884 1	19696 3	Y	-0-
03	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-			Y	NO RPT
-----									
DORA MARTIN A		WELL #: 46H		RRCID -> 287883		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385	
10	30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	1054 1	29552 3	Y	-0-
11	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	1048 1	27045 3	Y	-0-
12	27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	1301 1	26524 3	Y	-0-
01	34472 X	33985	-0-	-487	-0-	1827 1	32158 3	Y	-0-
02	31136 X	28674	-0-	-2462	-0-	1232 1	27442 3	Y	-0-
03	30597 X	NO RPT	-0-	-30597	-0-			Y	NO RPT
-----									
DORA MARTIN A		WELL #: 44H		RRCID -> 287885		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860	
10	32984 X	32676	-0-	-308	-0-	1125 1	31551 3	Y	-0-
11	29038 X	29038	-0-	-0-	-0-	1083 1	27955 3	Y	-0-
12	28923 X	26280	-0-	-2643	-0-	1229 1	25051 3	Y	-0-
01	33945 X	30991	-0-	-2954	-0-	1666 1	29325 3	Y	-0-
02	30660 X	25525	-0-	-5135	-0-	1097 1	24428 3	Y	-0-
03	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-			Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	39959 X	39833	-0-	-126	-0-	-0-	1371	1	38462	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	39774 X	39774	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	1	38291	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	33982 X	33982	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	1	32393	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	39742 X	38768	-0-	-974	-0-	-0-	2084	1	36684	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	37128 X	33133	-0-	-3995	-0-	-0-	1424	1	31709	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630														
10	76446 X	61928	-0-	-14518	-0-	-0-	2132	1	59796	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	70920 X	57763	-0-	-13157	-0-	-0-	2154	1	55609	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	69967 X	56178	-0-	-13789	-0-	-0-	2627	1	53551	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	64945 X	62806	-0-	-2139	-0-	-0-	3377	1	59429	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58660 X	51388	-0-	-7272	-0-	-0-	2208	1	49180	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	61938 X	NO RPT	-0-	-61938	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
10	52359 X	46262	-0-	-6097	-0-	-0-	918	1	45241	3	Y	94	97	12
11	50310 X	43479	-0-	-6831	-0-	-0-	3720	1	39659	3	Y	91	89	14
12	51987 X	43779	-0-	-8208	-0-	-0-	3894	1	39796	3	Y	81	85	10
01	50220 X	42935	-0-	-7285	-0-	-0-	3984	1	38896	3	Y	50	54	6
02	43540 X	37731	-0-	-5809	-0-	-0-	3868	1	33807	3	Y	51	44	13
03	46252 X	NO RPT	-0-	-46252	-0-	-0-					Y	NO RPT		13
-----														
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
10	36921 X	18009	-0-	-18912	-0-	-0-	620	1	17389	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	1	47147	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	48117 X	48117	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	1	45867	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	46841 X	44954	-0-	-1887	-0-	-0-	2417	1	42537	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	45696 X	38383	-0-	-7313	-0-	-0-	1649	1	36734	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	50592 X	NO RPT	-0-	-50592	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
10	40626 X	40626	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	1	39227	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	37699 X	37699	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	1	36293	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	39443 X	39443	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	1	37599	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	37028 X	37028	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	1	35037	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	1	29086	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
10	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	16502	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	1	48860	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	1	47865	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	49772 X	49772	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	1	47096	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	42451 X	42451	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	1	40627	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HENDERSON-CENIZO PSA B		WELL #: 12H		RRCID -> 288286		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	52638 X	46088	-0-	-6550	-0-	1587	1	44501	3	Y	-0-
11	53310 X	43146	-0-	-10164	-0-	1609	1	41537	3	Y	-0-
12	55087 X	45420	-0-	-9667	-0-	2124	1	43296	3	Y	-0-
01	55087 X	44090	-0-	-10997	-0-	2371	1	41719	3	Y	-0-
02	41944 X	35146	-0-	-6798	-0-	1510	1	33636	3	Y	-0-
03	46097 X	NO RPT	-0-	-46097	-0-					Y	NO RPT
-----											
HENDERSON-CENIZO PSA C		WELL #: 13H		RRCID -> 288288		COMPL. DATE 08/19/2024		TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891			
10	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	791	1	22187	3	Y	-0-
11	20340 X	20093	-0-	-247	-0-	749	1	19344	3	Y	-0-
12	20055 X	20055	-0-	-0-	-0-	938	1	19117	3	Y	-0-
01	18910 X	18001	-0-	-909	-0-	968	1	17033	3	Y	-0-
02	20748 X	15936	-0-	-4812	-0-	685	1	15251	3	Y	-0-
03	22971 X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT
-----											
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 10H		RRCID -> 288404		COMPL. DATE 11/06/2020		TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589			
10	57449 X	57449	-0-	-0-	-0-	1978	1	55471	3	Y	-0-
11	53197 X	53197	-0-	-0-	-0-	1984	1	51213	3	Y	-0-
12	52339 X	52339	-0-	-0-	-0-	2447	1	49892	3	Y	-0-
01	32817 X	32817	-0-	-0-	-0-	1764	1	31053	3	Y	-0-
02	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	1974	1	43978	3	Y	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
DORA MARTIN A		WELL #: 65H		RRCID -> 288883		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105			
10	75516 X	58184	-0-	-17332	-0-	2003	1	56181	3	Y	-0-
11	70470 X	52978	-0-	-17492	-0-	1976	1	51002	3	Y	-0-
12	69285 X	47374	-0-	-21911	-0-	2215	1	45159	3	Y	-0-
01	58032 X	52898	-0-	-5134	-0-	2844	1	50054	3	Y	-0-
02	52556 X	46323	-0-	-6233	-0-	1990	1	44333	3	Y	-0-
03	58187 X	NO RPT	-0-	-58187	-0-					Y	NO RPT
-----											
DORA MARTIN B PSA A		WELL #: 47H		RRCID -> 288921		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944			
10	21514 X	21046	-0-	-468	-0-	725	1	20321	3	Y	-0-
11	20160 X	19780	-0-	-380	-0-	738	1	19042	3	Y	-0-
12	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	902	1	18389	3	Y	-0-
01	21359 X	19772	-0-	-1587	-0-	1063	1	18709	3	Y	-0-
02	19292 X	16946	-0-	-2346	-0-	728	1	16218	3	Y	-0-
03	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT
-----											
WILLIE RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 288944		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781			
10	13826 X	10793	-0-	-3033	-0-	372	1	10421	3	Y	-0-
11	13380 X	11106	-0-	-2274	-0-	414	1	10692	3	Y	-0-
12	13826 X	12447	-0-	-1379	-0-	582	1	11865	3	Y	-0-
01	13175 X	11540	-0-	-1635	-0-	620	1	10920	3	Y	-0-
02	11032 X	9792	-0-	-1240	-0-	421	1	9371	3	Y	-0-
03	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT
-----											
WILLIE RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 288945		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193			
10	36766 X	28705	-0-	-8061	-0-	988	1	27717	3	Y	-0-
11	32550 X	32541	-0-	-9	-0-	1214	1	31327	3	Y	-0-
12	33635 X	30094	-0-	-3541	-0-	1407	1	28687	3	Y	-0-
01	31589 X	28048	-0-	-3541	-0-	1508	1	26540	3	Y	-0-
02	31484 X	31484	-0-	-0-	-0-	1353	1	30131	3	Y	-0-
03	33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					Y	NO RPT



-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		38843 X	29224	-0-	-9619	-0-	1006	1	28218	3	Y	-0-		-0-
11		33840 X	30740	-0-	-3100	-0-	1146	1	29594	3	Y	-0-		-0-
12		34689 X	31886	-0-	-2803	-0-	1491	1	30395	3	Y	-0-		-0-
01		33015 X	28955	-0-	-4060	-0-	1557	1	27398	3	Y	-0-		-0-
02		28700 X	25134	-0-	-3566	-0-	1080	1	24054	3	Y	-0-		-0-
03		31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067														
-----														
10		20615 X	20029	-0-	-586	-0-	690	1	19339	3	Y	-0-		-0-
11		19950 X	16000	-0-	-3950	-0-	597	1	15403	3	Y	-0-		-0-
12		20615 X	16875	-0-	-3740	-0-	789	1	16086	3	Y	-0-		-0-
01		17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	940	1	16548	3	Y	-0-		-0-
02		18088 X	12988	-0-	-5100	-0-	558	1	12430	3	Y	-0-		-0-
03		20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581														
-----														
10		74431 X	64708	-0-	-9723	-0-	344	1	64364	3	N	-0-		-0-
11		72030 X	60566	-0-	-11464	-0-	352	1	60214	3	N	-0-		-0-
12		71672 X	60980	-0-	-10692	-0-	980	1	60000	3	N	-0-		-0-
01		69316 X	61505	-0-	-7811	-0-	986	1	60519	3	N	-0-		-0-
*02		60172 X	55939	-0-	-4233	-0-	8977	1	46962	3	N	-0-		-0-
03		64697 X	NO RPT	-0-	-64697	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789														
-----														
10		33356 X	19910	-0-	-13446	-0-	686	1	19224	3	Y	-0-		-0-
11		30630 X	18118	-0-	-12512	-0-	676	1	17442	3	Y	-0-		-0-
12		30411 X	19090	-0-	-11321	-0-	893	1	18197	3	Y	-0-		-0-
01		27807 X	18881	-0-	-8926	-0-	1015	1	17866	3	Y	-0-		-0-
02		18648 X	15983	-0-	-2665	-0-	687	1	15296	3	Y	-0-		-0-
03		19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745														
-----														
10		63023 X	58876	-0-	-4147	-0-	313	1	58563	3	N	-0-		-0-
11		60990 X	56829	-0-	-4161	-0-	330	1	56499	3	N	-0-		-0-
12		62186 X	55900	-0-	-6286	-0-	898	1	55002	3	N	-0-		-0-
01		59830 X	54435	-0-	-5395	-0-	873	1	53562	3	N	-0-		-0-
*02		53172 X	48015	-0-	-5157	-0-	7705	1	40310	3	N	-0-		-0-
03		58869 X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997														
-----														
10		31062 X	26034	-0-	-5028	-0-	1218	1	24815	3	Y	1		14
							1	9						
11		29310 X	24183	-0-	-5127	-0-	1114	1	23069	3	Y	-0-		14
12		27218 X	26023	-0-	-1195	-0-	1490	1	24533	3	Y	-0-		14
01		24676 X	9287	-0-	-15389	-0-	258	1	9029	3	Y	-0-		14
02		23520 X	663	-0-	-22857	-0-	39	1	624	3	Y	-0-		14
03		26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT		14

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GOLLA GU A		WELL #:		14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-		11
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		11
12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02		6 X	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-		11
03		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT		11
-----													
GOLLA GU B		WELL #:		15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921	
10		24583 X	21051	-0-	-3532	-0-	985	1	20066	3	Y	-0-	13
11		23490 X	17821	-0-	-5669	-0-	821	1	17000	3	Y	-0-	13
12		21452 X	20346	-0-	-1106	-0-	1165	1	19181	3	Y	-0-	13
01		20518 X	20518	-0-	-0-	-0-	569	1	19923	3	Y	24	37
							26	9					
02		19012 X	17155	-0-	-1857	-0-	1006	1	16149	3	Y	-0-	37
03		21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-				Y	NO RPT		37
-----													
L.C. WRIGHT PSA E		WELL #:		9H	RRCID ->	290677	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10998	- 18276	
10		60698 X	51436	-0-	-9262	-0-	753	1	50683	3	Y	-0-	-0-
11		58740 X	46423	-0-	-12317	-0-	773	1	45650	3	Y	-0-	-0-
12		56265 X	14983	-0-	-41282	-0-	228	1	14755	3	Y	-0-	-0-
01		55273 X	42055	-0-	-13218	-0-	530	1	41525	3	Y	-0-	-0-
02		49224 X	46788	-0-	-2436	-0-	668	1	46120	3	Y	-0-	-0-
03		51429 X	NO RPT	-0-	-51429	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
L.C. WRIGHT PSA F		WELL #:		10H	RRCID ->	290678	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11159	- 17979	
10		44671 X	32808	-0-	-11863	-0-	480	1	32328	3	Y	-0-	-0-
11		43230 X	29895	-0-	-13335	-0-	498	1	29397	3	Y	-0-	-0-
12		41571 X	31519	-0-	-10052	-0-	479	1	31040	3	Y	-0-	-0-
01		36983 X	25857	-0-	-11126	-0-	326	1	25531	3	Y	-0-	-0-
02		31332 X	31012	-0-	-320	-0-	443	1	30569	3	Y	-0-	-0-
03		32798 X	NO RPT	-0-	-32798	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
PALAFOX STATE PSA E		WELL #:		501H	RRCID ->	290836	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10517	- 16199	
10		47802 X	18321	-0-	-29481	-0-	268	1	18053	3	N	-0-	-0-
11		40230 X	27496	-0-	-12734	-0-	458	1	27038	3	N	-0-	-0-
12		41571 X	23188	-0-	-18383	-0-	353	1	22835	3	N	-0-	-0-
01		78862 X	78862	-0-	-0-	-0-	994	1	77868	3	N	-0-	-0-
*02		74305 X	74305	-0-	-0-	-0-	1061	1	73244	3	N	-0-	-0-
03		28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PALAFOX STATE PSA B		WELL #:		100H	RRCID ->	290841	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10115	PERF.10621	- 16345	
10		43834 X	30536	-0-	-13298	-0-	447	1	30089	3	N	-0-	-0-
11		37380 X	20422	-0-	-16958	-0-	340	1	20082	3	N	-0-	-0-
12		38626 X	21112	-0-	-17514	-0-	321	1	20791	3	N	-0-	-0-
01		54110 X	54110	-0-	-0-	-0-	682	1	53428	3	N	-0-	-0-
*02		57035 X	57035	-0-	-0-	-0-	814	1	56221	3	N	-0-	-0-
03		30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		52669 X	37612	-0-	-15057	-0-	551 1	37061 3	N		-0-	-0-
11		47760 X	26996	-0-	-20764	-0-	449 1	26547 3	N		-0-	-0-
12		49352 X	24357	-0-	-24995	-0-	371 1	23986 3	N		-0-	-0-
01		71335 X	71335	-0-	-0-	-0-	899 1	70436 3	N		-0-	-0-
*02		49698 X	49698	-0-	-0-	-0-	709 1	48989 3	N		-0-	-0-
03		37603 X	NO RPT	-0-	-37603	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302												
10		47988 X	17102	-0-	-30886	-0-	250 1	16852 3	N		-0-	-0-
11		41670 X	23767	-0-	-17903	-0-	396 1	23371 3	N		-0-	-0-
12		43059 X	20853	-0-	-22206	-0-	317 1	20536 3	N		-0-	-0-
01		67314 X	67314	-0-	-0-	-0-	848 1	66466 3	N		-0-	-0-
*02		58660 X	58660	-0-	-0-	-0-	837 1	57823 3	N		-0-	-0-
03		24552 X	NO RPT	-0-	-24552	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012												
10		115909 X	108848	-0-	-7061	-0-	579 1	108269 3	N		-0-	-0-
11		111029 X	111029	-0-	-0-	-0-	646 1	110383 3	N		-0-	-0-
12		117493 X	117493	-0-	-0-	-0-	1888 1	115605 3	N		-0-	-0-
01		111437 X	111437	-0-	-0-	-0-	958 1	110479 3	N		-0-	-0-
02		103628 X	42931	-0-	-60697	-0-	42931 3		N		-0-	-0-
03		114731 X	NO RPT	-0-	-114731	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084												
10		135966 X	132374	-0-	-3592	-0-	704 1	131670 3	N		-0-	-0-
11		130609 X	130609	-0-	-0-	-0-	759 1	129850 3	N		-0-	-0-
12		131851 X	131851	-0-	-0-	-0-	2118 1	129733 3	N		-0-	-0-
01		131719 X	122792	-0-	-8927	-0-	1056 1	121736 3	N		-0-	-0-
02		121912 X	6076	-0-	-115836	-0-	6076 3		N		-0-	-0-
03		134974 X	NO RPT	-0-	-134974	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502												
10		135873 X	133831	-0-	-2042	-0-	711 1	133120 3	N		-0-	-0-
11		136657 X	136657	-0-	-0-	-0-	795 1	135862 3	N		-0-	-0-
12		138673 X	138673	-0-	-0-	-0-	2228 1	136445 3	N		-0-	-0-
01		134075 X	128282	-0-	-5793	-0-	1103 1	127179 3	N		-0-	-0-
02		127540 X	104975	-0-	-22565	-0-	104975 3		N		-0-	-0-
03		141205 X	NO RPT	-0-	-141205	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507												
10		104594 X	97830	-0-	-6764	-0-	520 1	97310 3	N		-0-	-0-
11		102342 X	102342	-0-	-0-	-0-	595 1	101747 3	N		-0-	-0-
12		104262 X	104262	-0-	-0-	-0-	1675 1	102587 3	N		-0-	-0-
01		105597 X	105597	-0-	-0-	-0-	908 1	104689 3	N		-0-	-0-
02		103129 X	103129	-0-	-0-	-0-	103129 3		N		-0-	-0-
03		105741 X	NO RPT	-0-	-105741	-0-			N		NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	34534 X	29063	-0-	-5471	-0-	568	1	28019	3	Y	433	453 1 29
11	33570 X	28778	-0-	-4792	-0-	476	9	2418	1	Y	530	461 1 98
12	34689 X	32995	-0-	-1694	-0-	583	9	2883	1	Y	586	608 1 76
01	34689 X	34504	-0-	-185	-0-	645	9	3142	1	Y	624	653 1 47
02	26964 X	25573	-0-	-1391	-0-	686	9	2569	1	Y	498	488 1 57
03	29729 X	NO RPT	-0-	-29729	-0-	548	9			Y	NO RPT	57
-----												
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790												
10	17515 X	14565	-0-	-2950	-0-	285	1	14049	3	Y	210	220 1 15
11	16470 X	13494	-0-	-2976	-0-	231	9	1137	1	Y	214	188 1 41
12	17019 X	15377	-0-	-1642	-0-	235	9	1345	1	Y	264	271 1 34
01	17019 X	16282	-0-	-737	-0-	290	9	1478	1	Y	338	347 1 25
02	13160 X	13097	-0-	-63	-0-	372	9	1317	1	Y	242	239 1 28
03	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	266	9			Y	NO RPT	28
-----												
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967												
10	27466 X	24233	-0-	-3233	-0-	477	1	23532	3	Y	204	209 1 17
11	26430 X	20857	-0-	-5573	-0-	224	9	1767	1	Y	228	199 1 46
12	25978 X	24416	-0-	-1562	-0-	251	9	2148	1	Y	287	293 1 40
01	25978 X	25297	-0-	-681	-0-	316	9	2311	1	Y	385	393 1 32
02	21896 X	20289	-0-	-1607	-0-	424	9	2044	1	Y	345	334 1 43
03	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-	380	9			Y	NO RPT	43
-----												
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641												
10	28396 X	23877	-0-	-4519	-0-	465	1	22946	3	Y	424	440 1 27
11	26970 X	22369	-0-	-4601	-0-	466	9	1885	1	Y	348	311 1 64
12	26598 X	24346	-0-	-2252	-0-	383	9	2121	1	Y	501	504 1 61
01	27458 X	27458	-0-	-0-	-0-	551	9	2498	1	Y	519	543 1 37
02	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	571	9	2333	1	Y	323	324 1 36
03	23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-	355	9			Y	NO RPT	36

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 CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	33542 X	31451	-0-	-2091	-0-	619 1	30511 3	Y	292	307 1		18
						321 9						
11	33810 X	28253	-0-	-5557	-0-	2403 1	25615 3	Y	214	193 1		39
						235 9						
12	34937 X	31826	-0-	-3111	-0-	2798 1	28592 3	Y	396	388 1		47
						436 9						
01	34937 X	32768	-0-	-2169	-0-	3003 1	29318 3	Y	406	424 1		29
						447 9						
02	28420 X	27559	-0-	-861	-0-	2796 1	24437 3	Y	296	292 1		33
						326 9						
03	31465 X	NO RPT	-0-	-31465	-0-			Y	NO RPT			33
-----												
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265												
10	38409 X	32180	-0-	-6229	-0-	629 1	31031 3	Y	473	478 1		32
						520 9						
11	37170 X	28205	-0-	-8965	-0-	2389 1	25471 3	Y	314	284 1		62
						345 9						
12	37851 X	29628	-0-	-8223	-0-	2602 1	26593 3	Y	394	404 1		52
						433 9						
01	34596 X	33431	-0-	-1165	-0-	3068 1	29949 3	Y	376	398 1		30
						414 9						
02	29064 X	26394	-0-	-2670	-0-	2685 1	23467 3	Y	220	222 1		28
						242 9						
03	32178 X	NO RPT	-0-	-32178	-0-			Y	NO RPT			28
-----												
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512												
10	26164 X	18179	-0-	-7985	-0-	626 1	17553 3	Y	-0-			-0-
						645 1	16646 3	Y	-0-			-0-
11	25320 X	17291	-0-	-8029	-0-	271 1	5515 3	Y	-0-			-0-
						1993 1	35071 3	Y	-0-			-0-
12	26164 X	5786	-0-	-20378	-0-	1528 1	34032 3	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	37064 X	37064	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	35560 X	35560	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215												
10	45663 X	32575	-0-	-13088	-0-	1122 1	31453 3	Y	-0-			-0-
						1051 1	27130 3	Y	-0-			-0-
11	49530 X	28181	-0-	-21349	-0-	1067 1	21745 3	Y	-0-			-0-
						1353 1	23809 3	Y	-0-			-0-
12	51181 X	22812	-0-	-28369	-0-	1741 1	38777 3	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	51181 X	25162	-0-	-26019	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	40518 X	40518	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03	32581 X	NO RPT	-0-	-32581	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533												
10	60636 X	47597	-0-	-13039	-0-	1639 1	45958 3	Y	-0-			-0-
						1597 1	41236 3	Y	-0-			-0-
11	58290 X	42833	-0-	-15457	-0-	1263 1	25742 3	Y	-0-			-0-
						2278 1	40089 3	Y	-0-			-0-
12	56978 X	27005	-0-	-29973	-0-	2154 1	47984 3	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	56544 X	42367	-0-	-14177	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	50138 X	50138	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03	47585 X	NO RPT	-0-	-47585	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752												
10	60915 X	53889	-0-	-7026	-0-	1855 1	52034 3	Y	-0-			-0-
						1785 1	46085 3	Y	-0-			-0-
11	55320 X	47870	-0-	-7450	-0-	2181 1	44453 3	Y	-0-			-0-
						2356 1	41458 3	Y	-0-			-0-
12	52266 X	46634	-0-	-5632	-0-	2135 1	47547 3	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	52390 X	43814	-0-	-8576	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	49682 X	49682	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03	53878 X	NO RPT	-0-	-53878	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		95542 X	86117	-0-	-9425	-0-	2965 1	83152 3	Y	-0-		-0-
11		87900 X	81993	-0-	-5907	-0-	3058 1	78935 3	Y	-0-		-0-
12		89280 X	79734	-0-	-9546	-0-	3728 1	76006 3	Y	-0-		-0-
01		85312 X	76692	-0-	-8620	-0-	4123 1	72569 3	Y	-0-		-0-
02		77784 X	60617	-0-	-17167	-0-	2605 1	58012 3	Y	-0-		-0-
03		86118 X	NO RPT	-0-	-86118	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649												
10		51398 X	42095	-0-	-9303	-0-	616 1	41479 3	Y	-0-		-0-
11		94163 X	94163	-0-	-0-	-0-	1567 1	92596 3	Y	-0-		-0-
12		78159 X	78159	-0-	-0-	-0-	1189 1	76970 3	Y	-0-		-0-
01		69112 X	69112	-0-	-0-	-0-	871 1	68241 3	Y	-0-		-0-
02		87892 X	58236	-0-	-29656	-0-	831 1	57405 3	Y	-0-		-0-
03		97309 X	NO RPT	-0-	-97309	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813												
10		44826 X	39385	-0-	-5441	-0-	577 1	38808 3	Y	-0-		-0-
11		69674 X	69674	-0-	-0-	-0-	1160 1	68514 3	Y	-0-		-0-
12		63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	962 1	62299 3	Y	-0-		-0-
01		60596 X	60596	-0-	-0-	-0-	764 1	59832 3	Y	-0-		-0-
02		66038 X	66038	-0-	-0-	-0-	943 1	65095 3	Y	-0-		-0-
03		71982 X	NO RPT	-0-	-71982	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361												
10		98239 X	71926	-0-	-26313	-0-	1053 1	70873 3	Y	-0-		-0-
11		95070 X	69574	-0-	-25496	-0-	1158 1	68416 3	Y	-0-		-0-
12		80972 X	74992	-0-	-5980	-0-	1141 1	73851 3	Y	-0-		-0-
01		79546 X	61226	-0-	-18320	-0-	772 1	60454 3	Y	-0-		-0-
02		70392 X	63353	-0-	-7039	-0-	904 1	62449 3	Y	-0-		-0-
03		71920 X	NO RPT	-0-	-71920	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092												
10		98208 X	75911	-0-	-22297	-0-	1111 1	74800 3	Y	-0-		-0-
11		95040 X	67555	-0-	-27485	-0-	1124 1	66431 3	Y	-0-		-0-
12		96286 X	65500	-0-	-30786	-0-	996 1	64504 3	Y	-0-		-0-
01		81282 X	62373	-0-	-18909	-0-	786 1	61587 3	Y	-0-		-0-
02		79661 X	79661	-0-	-0-	-0-	1137 1	78524 3	Y	-0-		-0-
03		75919 X	NO RPT	-0-	-75919	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469												
10		96410 X	83207	-0-	-13203	-0-	1218 1	81989 3	Y	-0-		-0-
11		93300 X	74416	-0-	-18884	-0-	1239 1	73177 3	Y	-0-		-0-
12		85839 X	74829	-0-	-11010	-0-	1138 1	73691 3	Y	-0-		-0-
01		87699 X	77157	-0-	-10542	-0-	972 1	76185 3	Y	-0-		-0-
02		82084 X	82084	-0-	-0-	-0-	1172 1	80912 3	Y	-0-		-0-
03		83204 X	NO RPT	-0-	-83204	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195												
10		83576 X	64832	-0-	-18744	-0-	949 1	63883 3	Y	-0-		-0-
11		80880 X	59156	-0-	-21724	-0-	985 1	58171 3	Y	-0-		-0-
12		77810 X	60345	-0-	-17465	-0-	918 1	59427 3	Y	-0-		-0-
01		71331 X	55577	-0-	-15754	-0-	700 1	54877 3	Y	-0-		-0-
02		62496 X	56179	-0-	-6317	-0-	802 1	55377 3	Y	-0-		-0-
03		64821 X	NO RPT	-0-	-64821	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE MANNY GU L		WELL #: 53H		RRCID -> 291939		COMPL. DATE 03/18/2025		TOTAL DEPTH 10892		PERF.11180 - 19280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93651 X	75380	-0-	-18271	-0-	1104	1	74276	3	Y	-0-
11	90630 X	68148	-0-	-22482	-0-	1134	1	67014	3	Y	-0-
12	86366 X	73186	-0-	-13180	-0-	1113	1	72073	3	Y	-0-
01	82243 X	71166	-0-	-11077	-0-	897	1	70269	3	Y	-0-
02	74284 X	54125	-0-	-20159	-0-	773	1	53352	3	Y	-0-
03	75392 X	NO RPT	-0-	-75392	-0-					Y	NO RPT
-----											
OWEN BRISCOE MANNY GU M		WELL #: 54H		RRCID -> 292041		COMPL. DATE 03/26/2025		TOTAL DEPTH 10909		PERF.11013 - 19089	
10	91915 X	63364	-0-	-28551	-0-	928	1	62436	3	Y	-0-
11	88950 X	59121	-0-	-29829	-0-	984	1	58137	3	Y	-0-
12	81561 X	57210	-0-	-24351	-0-	870	1	56340	3	Y	-0-
01	69037 X	54568	-0-	-14469	-0-	688	1	53880	3	Y	-0-
02	62535 X	62535	-0-	-0-	-0-	893	1	61642	3	Y	-0-
03	63364 X	NO RPT	-0-	-63364	-0-					Y	NO RPT
-----											
OWEN 1080 GU I		WELL #: 33H		RRCID -> 292093		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10845		PERF.11189 - 19053	
10	79794 X	60662	-0-	-19132	-0-	888	1	59774	3	Y	-0-
11	77220 X	47228	-0-	-29992	-0-	786	1	46442	3	Y	-0-
12	69936 X	48128	-0-	-21808	-0-	732	1	47396	3	Y	-0-
01	69936 X	51822	-0-	-18114	-0-	653	1	51169	3	Y	-0-
02	59192 X	50983	-0-	-8209	-0-	728	1	50255	3	Y	-0-
03	60667 X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					Y	NO RPT
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 104H		RRCID -> 292221		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9779		PERF.10099 - 17981	
10	78771 X	69996	-0-	-8775	-0-	1025	1	68971	3	Y	-0-
11	76230 X	65595	-0-	-10635	-0-	1092	1	64503	3	Y	-0-
12	78244 X	65949	-0-	-12295	-0-	1003	1	64946	3	Y	-0-
01	74586 X	63654	-0-	-10932	-0-	802	1	62852	3	Y	-0-
02	63224 X	55766	-0-	-7458	-0-	796	1	54970	3	Y	-0-
03	69998 X	NO RPT	-0-	-69998	-0-					Y	NO RPT
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 105H		RRCID -> 292222		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9791		PERF.10229 - 18122	
10	81220 X	67873	-0-	-13347	-0-	994	1	66879	3	Y	-0-
11	78600 X	65109	-0-	-13491	-0-	1084	1	64025	3	Y	-0-
12	74338 X	64516	-0-	-9822	-0-	981	1	63535	3	Y	-0-
01	65596 X	61687	-0-	-3909	-0-	777	1	60910	3	Y	-0-
02	61292 X	53650	-0-	-7642	-0-	766	1	52884	3	Y	-0-
03	67859 X	NO RPT	-0-	-67859	-0-					Y	NO RPT
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 504H		RRCID -> 292223		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9678		PERF.10002 - 17895	
10	84630 X	71591	-0-	-13039	-0-	1048	1	70543	3	Y	-0-
11	81900 X	68408	-0-	-13492	-0-	1139	1	67269	3	Y	-0-
12	76291 X	69136	-0-	-7155	-0-	1052	1	68084	3	Y	-0-
01	72943 X	67459	-0-	-5484	-0-	850	1	66609	3	Y	-0-
02	64652 X	59372	-0-	-5280	-0-	847	1	58525	3	Y	-0-
03	71579 X	NO RPT	-0-	-71579	-0-					Y	NO RPT
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 106H		RRCID -> 292281		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9855		PERF.10184 - 18075	
10	84382 X	70552	-0-	-13830	-0-	1033	1	69519	3	Y	-0-
11	81660 X	67377	-0-	-14283	-0-	1121	1	66256	3	Y	-0-
12	72912 X	66699	-0-	-6213	-0-	1015	1	65684	3	Y	-0-
01	71424 X	68201	-0-	-3223	-0-	859	1	67342	3	Y	-0-
02	63728 X	61527	-0-	-2201	-0-	878	1	60649	3	Y	-0-
03	70556 X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	107H	RRCID ->	292283	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10277	- 18118
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	87296 X	70232	-0-	-17064	-0-	1028 1	69204 3	Y	-0-	-0-	
11	84480 X	66451	-0-	-18029	-0-	1106 1	65345 3	Y	-0-	-0-	
12	77097 X	66184	-0-	-10913	-0-	1007 1	65177 3	Y	-0-	-0-	
01	71765 X	67737	-0-	-4028	-0-	854 1	66883 3	Y	-0-	-0-	
02	63448 X	61421	-0-	-2027	-0-	877 1	60544 3	Y	-0-	-0-	
03	70246 X	NO RPT	-0-	-70246	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	503H	RRCID ->	292291	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9799	- 17893
10	78089 X	66048	-0-	-12041	-0-	967 1	65081 3	Y	-0-	-0-	
11	75570 X	62080	-0-	-13490	-0-	1033 1	61047 3	Y	-0-	-0-	
12	73594 X	61897	-0-	-11697	-0-	942 1	60955 3	Y	-0-	-0-	
01	68355 X	60001	-0-	-8354	-0-	756 1	59245 3	Y	-0-	-0-	
02	60620 X	52639	-0-	-7981	-0-	751 1	51888 3	Y	-0-	-0-	
03	66061 X	NO RPT	-0-	-66061	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	505H	RRCID ->	292292	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9654	PERF.10042	- 17926
10	113491 X	93704	-0-	-19787	-0-	1372 1	92332 3	Y	-0-	-0-	
11	109830 X	88958	-0-	-20872	-0-	1481 1	87477 3	Y	-0-	-0-	
12	101401 X	95074	-0-	-6327	-0-	1446 1	93628 3	Y	-0-	-0-	
01	97247 X	92482	-0-	-4765	-0-	1165 1	91317 3	Y	-0-	-0-	
02	85036 X	81810	-0-	-3226	-0-	1168 1	80642 3	Y	-0-	-0-	
03	93713 X	NO RPT	-0-	-93713	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	1000H	RRCID ->	292297	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9341	PERF. 9786	- 17603
10	172732 X	149630	-0-	-23102	-0-	2191 1	147439 3	Y	-0-	-0-	
11	167160 X	139773	-0-	-27387	-0-	2326 1	137447 3	Y	-0-	-0-	
12	163587 X	142681	-0-	-20906	-0-	2170 1	140511 3	Y	-0-	-0-	
01	162376 X	162376	-0-	-0-	-0-	2046 1	160330 3	Y	-0-	-0-	
02	150274 X	150274	-0-	-0-	-0-	2145 1	148129 3	Y	-0-	-0-	
03	149637 X	NO RPT	-0-	-149637	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX STATE PSA A		WELL #:	103H	RRCID ->	292305	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9779	PERF.10144	- 18028
10	91264 X	77144	-0-	-14120	-0-	1129 1	76015 3	Y	-0-	-0-	
11	88320 X	79311	-0-	-9009	-0-	1320 1	77991 3	Y	-0-	-0-	
12	81592 X	77925	-0-	-3667	-0-	1185 1	76740 3	Y	-0-	-0-	
01	74741 X	74357	-0-	-384	-0-	937 1	73420 3	Y	-0-	-0-	
02	74032 X	65753	-0-	-8279	-0-	939 1	64814 3	Y	-0-	-0-	
03	81964 X	NO RPT	-0-	-81964	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LYSSY FAMILY A		WELL #:	15H	RRCID ->	292345	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11086	- 21402
10	92349 X	73868	-0-	-18481	-0-	73868 2		Y	-0-	-0-	
11	89370 X	67926	-0-	-21444	-0-	67926 2		Y	-0-	-0-	
12	89373 X	67682	-0-	-21691	-0-	67682 2		Y	-0-	-0-	
01	83824 X	59157	-0-	-24667	-0-	652 1	58505 2	Y	-0-	-0-	
02	70672 X	51872	-0-	-18800	-0-	51872 2		Y	-0-	-0-	
03	73873 X	NO RPT	-0-	-73873	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LYSSY FAMILY B		WELL #:	16H	RRCID ->	292349	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11381	- 20736
10	95263 X	73954	-0-	-21309	-0-	73954 2		Y	-0-	-0-	
11	92190 X	66044	-0-	-26146	-0-	66044 2		Y	-0-	-0-	
12	79670 X	62378	-0-	-17292	-0-	62378 2		Y	-0-	-0-	
01	74059 X	54585	-0-	-19474	-0-	602 1	53983 2	Y	-0-	-0-	
02	66808 X	52707	-0-	-14101	-0-	52707 2		Y	-0-	-0-	
03	73966 X	NO RPT	-0-	-73966	-0-			Y	NO RPT	-0-	



-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		141856 X	109646	-0-	-32210	-0-	1605 1	108041 3	Y	-0-		-0-
11		137280 X	100964	-0-	-36316	-0-	1680 1	99284 3	Y	-0-		-0-
12		118327 X	100499	-0-	-17828	-0-	1529 1	98970 3	Y	-0-		-0-
01		112127 X	95719	-0-	-16408	-0-	1206 1	94513 3	Y	-0-		-0-
02		99036 X	86581	-0-	-12455	-0-	1236 1	85345 3	Y	-0-		-0-
03		109647 X	NO RPT	-0-	-109647	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527												
10		151404 X	125818	-0-	-25586	-0-	1842 1	123976 3	Y	-0-		-0-
11		146520 X	115962	-0-	-30558	-0-	1930 1	114032 3	Y	-0-		-0-
12		133207 X	115036	-0-	-18171	-0-	1750 1	113286 3	Y	-0-		-0-
01		128743 X	109933	-0-	-18810	-0-	1385 1	108548 3	Y	-0-		-0-
02		116284 X	98297	-0-	-17987	-0-	1403 1	96894 3	Y	-0-		-0-
03		125829 X	NO RPT	-0-	-125829	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833												
10		158193 X	131867	-0-	-26326	-0-	1931 1	129936 3	Y	-0-		-0-
11		153090 X	123085	-0-	-30005	-0-	2049 1	121036 3	Y	-0-		-0-
12		140988 X	123088	-0-	-17900	-0-	1872 1	121216 3	Y	-0-		-0-
01		140585 X	118236	-0-	-22349	-0-	1490 1	116746 3	Y	-0-		-0-
02		122752 X	103367	-0-	-19385	-0-	1475 1	101892 3	Y	-0-		-0-
03		131874 X	NO RPT	-0-	-131874	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820												
10		69471 X	64739	-0-	-4732	-0-	948 1	63791 3	Y	-0-		-0-
11		67230 X	65050	-0-	-2180	-0-	1083 1	63967 3	Y	-0-		-0-
12		67797 X	65455	-0-	-2342	-0-	996 1	64459 3	Y	-0-		-0-
01		63604 X	63604	-0-	-0-	-0-	802 1	62802 3	Y	-0-		-0-
02		60704 X	56046	-0-	-4658	-0-	800 1	55246 3	Y	-0-		-0-
03		67208 X	NO RPT	-0-	-67208	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065												
10		119846 X	96469	-0-	-23377	-0-	1412 1	95057 3	Y	-0-		-0-
11		115980 X	84503	-0-	-31477	-0-	1406 1	83097 3	Y	-0-		-0-
12		108779 X	87893	-0-	-20886	-0-	1337 1	86556 3	Y	-0-		-0-
01		103230 X	69734	-0-	-33496	-0-	879 1	68855 3	Y	-0-		-0-
02		88676 X	64926	-0-	-23750	-0-	927 1	63999 3	Y	-0-		-0-
03		96472 X	NO RPT	-0-	-96472	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868												
10		108810 X	84876	-0-	-23934	-0-	1243 1	83633 3	Y	-0-		-0-
11		105300 X	68699	-0-	-36601	-0-	1143 1	67556 3	Y	-0-		-0-
12		96069 X	69006	-0-	-27063	-0-	1050 1	67956 3	Y	-0-		-0-
01		90737 X	51404	-0-	-39333	-0-	648 1	50756 3	Y	-0-		-0-
02		77672 X	44045	-0-	-33627	-0-	629 1	43416 3	Y	-0-		-0-
03		84878 X	NO RPT	-0-	-84878	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892												
10		77376 X	55162	-0-	-22214	-0-	808 1	54354 3	Y	-0-		-0-
11		74880 X	47470	-0-	-27410	-0-	790 1	46680 3	Y	-0-		-0-
12		73284 X	47373	-0-	-25911	-0-	721 1	46652 3	Y	-0-		-0-
01		68975 X	43487	-0-	-25488	-0-	548 1	42939 3	Y	-0-		-0-
02		60200 X	40554	-0-	-19646	-0-	579 1	39975 3	Y	-0-		-0-
03		55149 X	NO RPT	-0-	-55149	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		114018 X	88274	-0-	-25744	-0-	1292	1	86982	3	Y	-0-
11		110340 X	82483	-0-	-27857	-0-	1373	1	81110	3	Y	-0-
12		104594 X	86162	-0-	-18432	-0-	1311	1	84851	3	Y	-0-
01		99882 X	74027	-0-	-25855	-0-	933	1	73094	3	Y	-0-
02		86184 X	67980	-0-	-18204	-0-	970	1	67010	3	Y	-0-
03		88288 X	NO RPT	-0-	-88288	-0-					Y	NO RPT
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259												
10		78244 X	54018	-0-	-24226	-0-	791	1	53227	3	Y	-0-
11		75720 X	43739	-0-	-31981	-0-	728	1	43011	3	Y	-0-
12		73718 X	41482	-0-	-32236	-0-	631	1	40851	3	Y	-0-
01		68758 X	37393	-0-	-31365	-0-	471	1	36922	3	Y	-0-
02		55412 X	35559	-0-	-19853	-0-	508	1	35051	3	Y	-0-
03		54033 X	NO RPT	-0-	-54033	-0-					Y	NO RPT
-----												
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982												
10		67704 X	63414	-0-	-4290	-0-	2183	1	61231	3	Y	-0-
11		64230 X	56868	-0-	-7362	-0-	2121	1	54747	3	Y	-0-
12		65866 X	65866	-0-	-0-	-0-	3080	1	62786	3	Y	-0-
01		81186 X	81186	-0-	-0-	-0-	4365	1	76821	3	Y	-0-
02		64171 X	64171	-0-	-0-	-0-	2757	1	61414	3	Y	-0-
03		63426 X	NO RPT	-0-	-63426	-0-					Y	NO RPT
-----												
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086												
10		138012 X	112093	-0-	-25919	-0-	3859	1	108234	3	Y	-0-
11		127710 X	104503	-0-	-23207	-0-	3897	1	100606	3	Y	-0-
12		127410 X	105343	-0-	-22067	-0-	4926	1	100417	3	Y	-0-
01		124217 X	105472	-0-	-18745	-0-	5671	1	99801	3	Y	-0-
02		105756 X	89772	-0-	-15984	-0-	3857	1	85915	3	Y	-0-
03		112096 X	NO RPT	-0-	-112096	-0-					Y	NO RPT
-----												
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107												
10		131223 X	107999	-0-	-23224	-0-	3718	1	104281	3	Y	-0-
11		121800 X	100857	-0-	-20943	-0-	3761	1	97096	3	Y	-0-
12		122078 X	103048	-0-	-19030	-0-	4819	1	98229	3	Y	-0-
01		118234 X	102333	-0-	-15901	-0-	5502	1	96831	3	Y	-0-
02		101752 X	87826	-0-	-13926	-0-	3774	1	84052	3	Y	-0-
03		108004 X	NO RPT	-0-	-108004	-0-					Y	NO RPT
-----												
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152												
10		146444 X	124027	-0-	-22417	-0-	4270	1	119757	3	Y	-0-
11		138270 X	116168	-0-	-22102	-0-	4333	1	111835	3	Y	-0-
12		138694 X	115617	-0-	-23077	-0-	5406	1	110211	3	Y	-0-
01		134261 X	112261	-0-	-22000	-0-	6036	1	106225	3	Y	-0-
02		116116 X	97618	-0-	-18498	-0-	4194	1	93424	3	Y	-0-
03		124031 X	NO RPT	-0-	-124031	-0-					Y	NO RPT
-----												
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109												
10		140213 X	120252	-0-	-19961	-0-	4140	1	116112	3	Y	-0-
11		130410 X	112060	-0-	-18350	-0-	4179	1	107881	3	Y	-0-
12		130758 X	114914	-0-	-15844	-0-	5373	1	109541	3	Y	-0-
01		127317 X	116138	-0-	-11179	-0-	6244	1	109894	3	Y	-0-
02		112448 X	98242	-0-	-14206	-0-	4221	1	94021	3	Y	-0-
03		120249 X	NO RPT	-0-	-120249	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		122574 X	97979	-0-	-24595	-0-	3373	1	94606	3	Y	-0-
11		113430 X	91734	-0-	-21696	-0-	3421	1	88313	3	Y	-0-
12		112592 X	91623	-0-	-20969	-0-	4284	1	87339	3	Y	-0-
01		108500 X	90384	-0-	-18116	-0-	4860	1	85524	3	Y	-0-
02		90916 X	81273	-0-	-9643	-0-	3492	1	77781	3	Y	-0-
03		97991 X	NO RPT	-0-	-97991	-0-					Y	NO RPT

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536												
10		98425 X	88304	-0-	-10121	-0-	3040	1	85264	3	Y	-0-
11		92040 X	80716	-0-	-11324	-0-	3010	1	77706	3	Y	-0-
12		92814 X	86362	-0-	-6452	-0-	4038	1	82324	3	Y	-0-
01		92535 X	92164	-0-	-371	-0-	4955	1	87209	3	Y	-0-
02		83580 X	74204	-0-	-9376	-0-	3188	1	71016	3	Y	-0-
03		88319 X	NO RPT	-0-	-88319	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226												
10		62124 X	54732	-0-	-7392	-0-	1086	1	53539	3	N	97
11		60120 X	51166	-0-	-8954	-0-	4374	1	46630	3	N	147
12		60667 X	51448	-0-	-9219	-0-	4575	1	46765	3	N	98
01		60450 X	50012	-0-	-10438	-0-	4635	1	45253	3	N	113
02		52388 X	44024	-0-	-8364	-0-	4513	1	39441	3	N	64
03		54746 X	NO RPT	-0-	-54746	-0-					N	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998												
10		55056 X	49582	-0-	-5474	-0-	980	1	48335	3	N	243
11		52290 X	47604	-0-	-4686	-0-	4059	1	43272	3	N	248
12		52979 X	47714	-0-	-5265	-0-	4228	1	43213	3	N	248
01		52638 X	46681	-0-	-5957	-0-	4312	1	42102	3	N	243
02		45948 X	41336	-0-	-4612	-0-	4218	1	36863	3	N	232
03		49569 X	NO RPT	-0-	-49569	-0-					N	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940												
10		41199 X	36842	-0-	-4357	-0-	731	1	36024	3	N	79
11		37560 X	35556	-0-	-2004	-0-	3042	1	32429	3	N	77
12		38719 X	34669	-0-	-4050	-0-	3082	1	31500	3	N	79
01		37851 X	33490	-0-	-4361	-0-	3099	1	30260	3	N	119
02		33264 X	29307	-0-	-3957	-0-	3001	1	26228	3	N	71
03		36828 X	NO RPT	-0-	-36828	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY LILLIE STATE PSA C		WELL #: 9H		RRCID -> 293364		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10161 - 19183		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	107663 X	83496	-0-	-24167	-0-	1222	1	82274	3	Y	-0-	-0-
11	104190 X	77469	-0-	-26721	-0-	1289	1	76180	3	Y	-0-	-0-
12	102548 X	79625	-0-	-22923	-0-	1211	1	78414	3	Y	-0-	-0-
01	95728 X	80422	-0-	-15306	-0-	1013	1	79409	3	Y	-0-	-0-
02	81620 X	71006	-0-	-10614	-0-	1014	1	69992	3	Y	-0-	-0-
03	83483 X	NO RPT	-0-	-83483	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY LILLIE STATE PSA A		WELL #: 7H		RRCID -> 293650		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10198		PERF.10572 - 17938		
10	98332 X	74589	-0-	-23743	-0-	1092	1	73497	3	Y	-0-	-0-
11	95160 X	67524	-0-	-27636	-0-	1124	1	66400	3	Y	-0-	-0-
12	90830 X	69176	-0-	-21654	-0-	1052	1	68124	3	Y	-0-	-0-
01	83142 X	65139	-0-	-18003	-0-	821	1	64318	3	Y	-0-	-0-
02	71400 X	59155	-0-	-12245	-0-	844	1	58311	3	Y	-0-	-0-
03	74586 X	NO RPT	-0-	-74586	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY LILLIE STATE PSA B		WELL #: 8H		RRCID -> 293651		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10275 - 18874		
10	102269 X	86946	-0-	-15323	-0-	1273	1	85673	3	Y	-0-	-0-
11	98970 X	80481	-0-	-18489	-0-	1340	1	79141	3	Y	-0-	-0-
12	100409 X	82352	-0-	-18057	-0-	1253	1	81099	3	Y	-0-	-0-
01	98394 X	75542	-0-	-22852	-0-	952	1	74590	3	Y	-0-	-0-
02	84196 X	68658	-0-	-15538	-0-	980	1	67678	3	Y	-0-	-0-
03	86955 X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY LILLIE STATE PSA D		WELL #: 10H		RRCID -> 293652		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10288 - 19687		
10	111445 X	88205	-0-	-23240	-0-	1291	1	86914	3	Y	-0-	-0-
11	107850 X	79666	-0-	-28184	-0-	1326	1	78340	3	Y	-0-	-0-
12	104160 X	84260	-0-	-19900	-0-	1282	1	82978	3	Y	-0-	-0-
01	99510 X	85046	-0-	-14464	-0-	1072	1	83974	3	Y	-0-	-0-
02	85596 X	58225	-0-	-27371	-0-	831	1	57394	3	Y	-0-	-0-
03	88195 X	NO RPT	-0-	-88195	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY LILLIE STATE PSA E		WELL #: 11H		RRCID -> 293653		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10398 - 19795		
10	121179 X	99626	-0-	-21553	-0-	1459	1	98167	3	Y	-0-	-0-
11	117270 X	93781	-0-	-23489	-0-	1561	1	92220	3	Y	-0-	-0-
12	116653 X	93361	-0-	-23292	-0-	1420	1	91941	3	Y	-0-	-0-
01	110453 X	94500	-0-	-15953	-0-	1191	1	93309	3	Y	-0-	-0-
02	95480 X	64717	-0-	-30763	-0-	924	1	63793	3	Y	-0-	-0-
03	99634 X	NO RPT	-0-	-99634	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 57H		RRCID -> 293708		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11371 - 18364		
10	53289 X	38772	-0-	-14517	-0-	568	1	38204	3	Y	-0-	-0-
11	51570 X	34294	-0-	-17276	-0-	571	1	33723	3	Y	-0-	-0-
12	46934 X	34133	-0-	-12801	-0-	519	1	33614	3	Y	-0-	-0-
01	43369 X	29913	-0-	-13456	-0-	377	1	29536	3	Y	-0-	-0-
02	37744 X	27499	-0-	-10245	-0-	392	1	27107	3	Y	-0-	-0-
03	38781 X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 59H		RRCID -> 293739		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11093		PERF.11630 - 18322		
10	53940 X	33288	-0-	-20652	-0-	487	1	32801	3	Y	-0-	-0-
11	52200 X	30121	-0-	-22079	-0-	501	1	29620	3	Y	-0-	-0-
12	41943 X	29278	-0-	-12665	-0-	445	1	28833	3	Y	-0-	-0-
01	39339 X	26593	-0-	-12746	-0-	335	1	26258	3	Y	-0-	-0-
02	32648 X	26132	-0-	-6516	-0-	373	1	25759	3	Y	-0-	-0-
03	33294 X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		49724 X	32699	-0-	-17025	-0-	479	1	32220	3	Y	-0-			-0-
11		48120 X	30238	-0-	-17882	-0-	503	1	29735	3	Y	-0-			-0-
12		49724 X	29061	-0-	-20663	-0-	442	1	28619	3	Y	-0-			-0-
01		40920 X	27149	-0-	-13771	-0-	342	1	26807	3	Y	-0-			-0-
02		33236 X	24915	-0-	-8321	-0-	356	1	24559	3	Y	-0-			-0-
03		32705 X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630															
10		163680 X	136679	-0-	-27001	-0-	2001	1	134678	3	N	-0-			-0-
11		158400 X	129291	-0-	-29109	-0-	2152	1	127139	3	N	-0-			-0-
12		154690 X	129918	-0-	-24772	-0-	1976	1	127942	3	N	-0-			-0-
01		145514 X	123000	-0-	-22514	-0-	1550	1	121450	3	N	-0-			-0-
*02		125272 X	107928	-0-	-17344	-0-	1541	1	106387	3	N	-0-			-0-
03		136679 X	NO RPT	-0-	-136679	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239															
10		176700 X	149188	-0-	-27512	-0-	2184	1	147004	3	N	-0-			-0-
11		171000 X	139238	-0-	-31762	-0-	2317	1	136921	3	N	-0-			-0-
12		163122 X	136762	-0-	-26360	-0-	2080	1	134682	3	N	-0-			-0-
01		159154 X	130537	-0-	-28617	-0-	1645	1	128892	3	N	-0-			-0-
*02		141204 X	119625	-0-	-21579	-0-	1708	1	117917	3	N	-0-			-0-
03		149203 X	NO RPT	-0-	-149203	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404															
10		60636 X	48236	-0-	-12400	-0-	706	1	47530	3	Y	-0-			-0-
11		49830 X	41701	-0-	-8129	-0-	694	1	41007	3	Y	-0-			-0-
12		51181 X	43547	-0-	-7634	-0-	662	1	42885	3	Y	-0-			-0-
01		54901 X	38820	-0-	-16081	-0-	489	1	38331	3	Y	-0-			-0-
02		49588 X	35773	-0-	-13815	-0-	511	1	35262	3	Y	-0-			-0-
03		48236 X	NO RPT	-0-	-48236	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855															
10		67735 X	57483	-0-	-10252	-0-	842	1	56641	3	Y	-0-			-0-
11		60540 X	49886	-0-	-10654	-0-	830	1	49056	3	Y	-0-			-0-
12		55800 X	48524	-0-	-7276	-0-	738	1	47786	3	Y	-0-			-0-
01		53909 X	43661	-0-	-10248	-0-	550	1	43111	3	Y	-0-			-0-
02		51912 X	42990	-0-	-8922	-0-	614	1	42376	3	Y	-0-			-0-
03		57474 X	NO RPT	-0-	-57474	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628															
10		54498 X	20114	-0-	-34384	-0-	294	1	19820	3	Y	-0-			-0-
11		46980 X	46980	-0-	-0-	-0-	782	1	46198	3	Y	-0-			-0-
12		46438 X	39316	-0-	-7122	-0-	598	1	38718	3	Y	-0-			-0-
01		51956 X	34225	-0-	-17731	-0-	431	1	33794	3	Y	-0-			-0-
02		46928 X	32968	-0-	-13960	-0-	471	1	32497	3	Y	-0-			-0-
03		48546 X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668															
10		81344 X	68995	-0-	-12349	-0-	1010	1	67985	3	Y	-0-			-0-
11		78720 X	59214	-0-	-19506	-0-	986	1	58228	3	Y	-0-			-0-
12		69998 X	57120	-0-	-12878	-0-	869	1	56251	3	Y	-0-			-0-
01		63457 X	49992	-0-	-13465	-0-	630	1	49362	3	Y	-0-			-0-
02		62328 X	46250	-0-	-16078	-0-	660	1	45590	3	Y	-0-			-0-
03		69006 X	NO RPT	-0-	-69006	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		68014 X	57418	-0-	-10596	-0-	841 1	56577 3	Y	-0-		-0-
11		60870 X	46102	-0-	-14768	-0-	767 1	45335 3	Y	-0-		-0-
12		60822 X	50481	-0-	-10341	-0-	768 1	49713 3	Y	-0-		-0-
01		55645 X	43942	-0-	-11703	-0-	554 1	43388 3	Y	-0-		-0-
02		51856 X	37962	-0-	-13894	-0-	542 1	37420 3	Y	-0-		-0-
03		57412 X	NO RPT	-0-	-57412	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425												
10		114049 X	80798	-0-	-33251	-0-	1183 1	79615 3	N	-0-		-0-
11		110370 X	75077	-0-	-35293	-0-	1250 1	73827 3	N	-0-		-0-
12		97991 X	75277	-0-	-22714	-0-	1145 1	74132 3	N	-0-		-0-
01		92132 X	72005	-0-	-20127	-0-	907 1	71098 3	N	-0-		-0-
02		79800 X	35160	-0-	-44640	-0-	502 1	34658 3	N	-0-		-0-
03		80786 X	NO RPT	-0-	-80786	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580												
10		166408 X	140313	-0-	-26095	-0-	2054 1	138259 3	N	-0-		-0-
11		161040 X	131059	-0-	-29981	-0-	2181 1	128878 3	N	-0-		-0-
12		161572 X	130605	-0-	-30967	-0-	1987 1	128618 3	N	-0-		-0-
01		152024 X	123842	-0-	-28182	-0-	1561 1	122281 3	N	-0-		-0-
*02		131516 X	113272	-0-	-18244	-0-	1617 1	111655 3	N	-0-		-0-
03		140306 X	NO RPT	-0-	-140306	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642												
10		66433 X	48083	-0-	-18350	-0-	704 1	47379 3	N	-0-		-0-
11		64290 X	41528	-0-	-22762	-0-	691 1	40837 3	N	-0-		-0-
12		66433 X	41611	-0-	-24822	-0-	633 1	40978 3	N	-0-		-0-
01		54808 X	38593	-0-	-16215	-0-	486 1	38107 3	N	-0-		-0-
*02		48160 X	33876	-0-	-14284	-0-	484 1	33392 3	N	-0-		-0-
03		48081 X	NO RPT	-0-	-48081	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961												
10		128681 X	104838	-0-	-23843	-0-	1535 1	103303 3	Y	-0-		-0-
11		124530 X	97661	-0-	-26869	-0-	1625 1	96036 3	Y	-0-		-0-
12		116002 X	97576	-0-	-18426	-0-	1484 1	96092 3	Y	-0-		-0-
01		109895 X	94994	-0-	-14901	-0-	1197 1	93797 3	Y	-0-		-0-
02		97720 X	83875	-0-	-13845	-0-	1197 1	82678 3	Y	-0-		-0-
03		104842 X	NO RPT	-0-	-104842	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957												
10		112654 X	104759	-0-	-7895	-0-	1534 1	103225 3	Y	-0-		-0-
11		109020 X	96388	-0-	-12632	-0-	1604 1	94784 3	Y	-0-		-0-
12		112654 X	95144	-0-	-17510	-0-	1447 1	93697 3	Y	-0-		-0-
01		105245 X	91572	-0-	-13673	-0-	1154 1	90418 3	Y	-0-		-0-
02		95060 X	79855	-0-	-15205	-0-	1140 1	78715 3	Y	-0-		-0-
03		104749 X	NO RPT	-0-	-104749	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150												
10		135222 X	108986	-0-	-26236	-0-	1596 1	107390 3	Y	-0-		-0-
11		130860 X	101660	-0-	-29200	-0-	1692 1	99968 3	Y	-0-		-0-
12		125023 X	101342	-0-	-23681	-0-	1542 1	99800 3	Y	-0-		-0-
01		114793 X	98138	-0-	-16655	-0-	1237 1	96901 3	Y	-0-		-0-
02		102872 X	86126	-0-	-16746	-0-	1229 1	84897 3	Y	-0-		-0-
03		108996 X	NO RPT	-0-	-108996	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GALVAN-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
10		95449 X	65461	-0-	-29988	-0-			958 1	64503 3	Y	-0-
11		92370 X	55722	-0-	-36648	-0-			927 1	54795 3	Y	-0-
12		80290 X	53097	-0-	-27193	-0-			808 1	52289 3	Y	-0-
01		78399 X	48370	-0-	-30029	-0-			610 1	47760 3	Y	-0-
02		67480 X	44452	-0-	-23028	-0-			634 1	43818 3	Y	-0-
03		65472 X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					Y	NO RPT
-----												
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956												
10		114855 X	94738	-0-	-20117	-0-			1387 1	93351 3	Y	-0-
11		111150 X	88020	-0-	-23130	-0-			1465 1	86555 3	Y	-0-
12		104811 X	97355	-0-	-7456	-0-			1481 1	95874 3	Y	-0-
01		97340 X	85464	-0-	-11876	-0-			1077 1	84387 3	Y	-0-
02		87920 X	72815	-0-	-15105	-0-			1039 1	71776 3	Y	-0-
03		94736 X	NO RPT	-0-	-94736	-0-					Y	NO RPT
-----												
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140												
10		55769 X	36094	-0-	-19675	-0-			528 1	35566 3	Y	-0-
11		53970 X	33608	-0-	-20362	-0-			559 1	33049 3	Y	-0-
12		50964 X	32816	-0-	-18148	-0-			499 1	32317 3	Y	-0-
01		42501 X	32595	-0-	-9906	-0-			411 1	32184 3	Y	-0-
02		35756 X	29765	-0-	-5991	-0-			425 1	29340 3	Y	-0-
03		36084 X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					Y	NO RPT
-----												
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877												
10		140647 X	102766	-0-	-37881	-0-			1505 1	101261 3	Y	-0-
11		136110 X	98102	-0-	-38008	-0-			1633 1	96469 3	Y	-0-
12		124093 X	95128	-0-	-28965	-0-			1447 1	93681 3	Y	-0-
01		115847 X	89002	-0-	-26845	-0-			1122 1	87880 3	Y	-0-
02		94724 X	77823	-0-	-16901	-0-			1111 1	76712 3	Y	-0-
03		102765 X	NO RPT	-0-	-102765	-0-					Y	NO RPT
-----												
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467												
10		213342 X	175267	-0-	-38075	-0-			2566 1	172701 3	Y	-0-
11		206460 X	163929	-0-	-42531	-0-			2728 1	161201 3	Y	-0-
12		194463 X	158617	-0-	-35846	-0-			2413 1	156204 3	Y	-0-
01		186775 X	152281	-0-	-34494	-0-			1919 1	150362 3	Y	-0-
02		164612 X	133440	-0-	-31172	-0-			1905 1	131535 3	Y	-0-
03		175274 X	NO RPT	-0-	-175274	-0-					Y	NO RPT
-----												
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835												
10		149141 X	111722	-0-	-37419	-0-			1636 1	110086 3	Y	-0-
11		144330 X	101720	-0-	-42610	-0-			1693 1	100027 3	Y	-0-
12		131595 X	99929	-0-	-31666	-0-			1520 1	98409 3	Y	-0-
01		123256 X	93608	-0-	-29648	-0-			1180 1	92428 3	Y	-0-
02		107240 X	81898	-0-	-25342	-0-			1169 1	80729 3	Y	-0-
03		111724 X	NO RPT	-0-	-111724	-0-					Y	NO RPT
-----												
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969												
10		143747 X	102525	-0-	-41222	-0-			1501 1	101024 3	Y	-0-
11		139110 X	94740	-0-	-44370	-0-			1577 1	93163 3	Y	-0-
12		125736 X	93164	-0-	-32572	-0-			1417 1	91747 3	Y	-0-
01		116064 X	89036	-0-	-27028	-0-			1122 1	87914 3	Y	-0-
02		98840 X	77403	-0-	-21437	-0-			1105 1	76298 3	Y	-0-
03		102517 X	NO RPT	-0-	-102517	-0-					Y	NO RPT

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		120745 X	83059	-0-	-37686	-0-	1216 1	81843 3	Y	-0-		-0-
11		116850 X	75110	-0-	-41740	-0-	1250 1	73860 3	Y	-0-		-0-
12		101525 X	74425	-0-	-27100	-0-	1132 1	73293 3	Y	-0-		-0-
01		94302 X	72738	-0-	-21564	-0-	917 1	71821 3	Y	-0-		-0-
02		80220 X	62862	-0-	-17358	-0-	897 1	61965 3	Y	-0-		-0-
03		83049 X	NO RPT	-0-	-83049	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738												
10		57939 X	40013	-0-	-17926	-0-	586 1	39427 3	N	-0-		-0-
11		56070 X	34743	-0-	-21327	-0-	578 1	34165 3	N	-0-		-0-
12		57381 X	36644	-0-	-20737	-0-	557 1	36087 3	N	-0-		-0-
01		50530 X	32875	-0-	-17655	-0-	414 1	32461 3	N	-0-		-0-
02		43064 X	34578	-0-	-8486	-0-	494 1	34084 3	N	-0-		-0-
03		40021 X	NO RPT	-0-	-40021	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149												
10		146909 X	113143	-0-	-33766	-0-	113143 2		N	-0-		-0-
11		142170 X	105555	-0-	-36615	-0-	105555 2		N	-0-		-0-
12		131564 X	103064	-0-	-28500	-0-	103064 2		N	-0-		-0-
01		122636 X	95127	-0-	-27509	-0-	1048 1	94079 2	N	-0-		-0-
*02		105644 X	79278	-0-	-26366	-0-	79278 2		N	-0-		-0-
03		113150 X	NO RPT	-0-	-113150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014												
10		154659 X	124980	-0-	-29679	-0-	124980 2		N	-0-		-0-
11		149670 X	117924	-0-	-31746	-0-	117924 2		N	-0-		-0-
12		140864 X	119610	-0-	-21254	-0-	119610 2		N	-0-		-0-
01		133858 X	112291	-0-	-21567	-0-	1238 1	111053 2	N	-0-		-0-
*02		116872 X	95952	-0-	-20920	-0-	95952 2		N	-0-		-0-
03		124992 X	NO RPT	-0-	-124992	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782												
10		53692 X	40705	-0-	-12987	-0-	596 1	40109 3	N	-0-		-0-
11		51960 X	32267	-0-	-19693	-0-	537 1	31730 3	N	-0-		-0-
12		53692 X	38944	-0-	-14748	-0-	592 1	38352 3	N	-0-		-0-
01		48143 X	33146	-0-	-14997	-0-	418 1	32728 3	N	-0-		-0-
02		39984 X	29565	-0-	-10419	-0-	422 1	29143 3	N	-0-		-0-
03		40703 X	NO RPT	-0-	-40703	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392												
10		189007 X	145310	-0-	-43697	-0-	5003 1	140307 3	Y	-0-		-0-
11		173550 X	133475	-0-	-40075	-0-	4978 1	128497 3	Y	-0-		-0-
12		170004 X	138539	-0-	-31465	-0-	6478 1	132061 3	Y	-0-		-0-
01		157666 X	134873	-0-	-22793	-0-	7251 1	127622 3	Y	-0-		-0-
02		142408 X	115553	-0-	-26855	-0-	4965 1	110588 3	Y	-0-		-0-
03		145297 X	NO RPT	-0-	-145297	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405												
10		148397 X	115983	-0-	-32414	-0-	115983 2		N	-0-		-0-
11		143610 X	112865	-0-	-30745	-0-	112865 2		N	-0-		-0-
12		134819 X	111440	-0-	-23379	-0-	111440 2		N	-0-		-0-
01		127472 X	103584	-0-	-23888	-0-	1142 1	102442 2	N	-0-		-0-
*02		109452 X	87710	-0-	-21742	-0-	87710 2		N	-0-		-0-
03		116622 X	NO RPT	-0-	-116622	-0-			N	NO RPT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		170438 X	130125	-0-	-40313	-0-	4480 1	125645 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		156180 X	120239	-0-	-35941	-0-	4484 1	115755 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		153171 X	122772	-0-	-30399	-0-	5741 1	117031 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		139872 X	126275	-0-	-13597	-0-	6789 1	119486 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		126336 X	106441	-0-	-19895	-0-	4574 1	101867 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		130138 X	NO RPT	-0-	-130138	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955												
10		146072 X	107626	-0-	-38446	-0-	3706 1	103920 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		131670 X	99309	-0-	-32361	-0-	3704 1	95605 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		128216 X	96328	-0-	-31888	-0-	4504 1	91824 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		120745 X	92879	-0-	-27866	-0-	4994 1	87885 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		102452 X	79842	-0-	-22610	-0-	3431 1	76411 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		107632 X	NO RPT	-0-	-107632	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415												
10		154535 X	136140	-0-	-18395	-0-	4687 1	131453 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		141570 X	125864	-0-	-15706	-0-	4694 1	121170 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		138756 X	118978	-0-	-19778	-0-	5563 1	113415 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		128309 X	111637	-0-	-16672	-0-	6002 1	105635 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		122976 X	96120	-0-	-26856	-0-	4130 1	91990 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		136152 X	NO RPT	-0-	-136152	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626												
10		170965 X	38426	-0-	-132539	-0-	1323 1	37103 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		157380 X	61	-0-	-157319	-0-	2 1	59 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		154969 X	83295	-0-	-71674	-0-	3895 1	79400 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		145452 X	129375	-0-	-16077	-0-	6956 1	122419 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		131376 X	103676	-0-	-27700	-0-	4455 1	99221 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		38440 X	NO RPT	-0-	-38440	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357												
10		212939 X	168138	-0-	-44801	-0-	2462 1	165676 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		207420 X	155902	-0-	-51518	-0-	2595 1	153307 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		214334 X	153306	-0-	-61028	-0-	2332 1	150974 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		214334 X	173966	-0-	-40368	-0-	2192 1	171774 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		183596 X	153260	-0-	-30336	-0-	2188 1	151072 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		168144 X	NO RPT	-0-	-168144	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323												
10		212970 X	168159	-0-	-44811	-0-	2462 1	165697 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		206100 X	155921	-0-	-50179	-0-	2595 1	153326 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		201004 X	153329	-0-	-47675	-0-	2332 1	150997 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		186992 X	146115	-0-	-40877	-0-	1841 1	144274 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		159236 X	128898	-0-	-30338	-0-	1840 1	127058 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		168144 X	NO RPT	-0-	-168144	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128												
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		0	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								
WILLIE-NYE PSA E		WELL #: 27H		RRCID ->	296333	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	10993	PERF.11016 - 19980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		346301 X	272995	-0-	-73306	-0-	9399 1	263596 3	Y	-0-
11		318360 X	252521	-0-	-65839	-0-	9418 1	243103 3	Y	-0-
12		312852 X	248720	-0-	-64132	-0-	11630 1	237090 3	Y	-0-
01		298375 X	241569	-0-	-56806	-0-	12988 1	228581 3	Y	-0-
02		256872 X	209620	-0-	-47252	-0-	9007 1	200613 3	Y	-0-
03		272986 X	NO RPT	-0-	-272986	-0-			Y	NO RPT
-----										
HENDERSON-CENIZO PSA D		WELL #: 14H		RRCID ->	296334	COMPL. DATE	11/21/2023	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11535 - 18983
10		267933 X	189673	-0-	-78260	-0-	6530 1	183143 3	Y	-0-
11		241290 X	173699	-0-	-67591	-0-	6478 1	167221 3	Y	-0-
12		233337 X	171121	-0-	-62216	-0-	8002 1	163119 3	Y	-0-
01		217868 X	163249	-0-	-54619	-0-	8777 1	154472 3	Y	-0-
02		180852 X	139739	-0-	-41113	-0-	6004 1	133735 3	Y	-0-
03		189658 X	NO RPT	-0-	-189658	-0-			Y	NO RPT
-----										
WILLIE-NYE PSA F		WELL #: 28H		RRCID ->	296335	COMPL. DATE	11/05/2023	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10965 - 19932
10		338613 X	265227	-0-	-73386	-0-	9132 1	256095 3	Y	-0-
11		311310 X	246524	-0-	-64786	-0-	9194 1	237330 3	Y	-0-
12		305288 X	240185	-0-	-65103	-0-	11231 1	228954 3	Y	-0-
01		290098 X	233157	-0-	-56941	-0-	12536 1	220621 3	Y	-0-
02		249732 X	202548	-0-	-47184	-0-	8703 1	193845 3	Y	-0-
03		265236 X	NO RPT	-0-	-265236	-0-			Y	NO RPT
-----										
WILLIE-NYE PSA G		WELL #: 29H		RRCID ->	296336	COMPL. DATE	11/05/2023	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10975 - 19955
10		337435 X	272197	-0-	-65238	-0-	9372 1	262825 3	Y	-0-
11		311880 X	253700	-0-	-58180	-0-	9462 1	244238 3	Y	-0-
12		307458 X	250437	-0-	-57021	-0-	11711 1	238726 3	Y	-0-
01		294035 X	245039	-0-	-48996	-0-	13175 1	231864 3	Y	-0-
02		254604 X	213920	-0-	-40684	-0-	9192 1	204728 3	Y	-0-
03		272211 X	NO RPT	-0-	-272211	-0-			Y	NO RPT
-----										
APPLING PSA G		WELL #: 32H		RRCID ->	296374	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	10836	PERF. N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
APPLING PSA H		WELL #: 33H		RRCID ->	296375	COMPL. DATE	11/17/2023	TOTAL DEPTH	10860	PERF. N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
APPLING PSA I		WELL #: 34H		RRCID ->	296488	COMPL. DATE	11/29/2023	TOTAL DEPTH	10854	PERF. N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	2344	-0-	2344	2344	376 1	1968 3	N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344			N	NO RPT

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		222921 X	149191	-0-	-73730	-0-	4830	1	135464	3	Y	8088	8669	1	19159
							8897	9							
11		184920 X	131778	-0-	-53142	-0-	4686	1	120968	3	Y	5567	6973	1	17753
							6124	9							
12		191084 X	128638	-0-	-62446	-0-	5628	1	114730	3	Y	7527	6815	1	18465
							8280	9							
01		175708 X	11226	-0-	-164482	-0-	598	1	10529	3	Y	90	88	1	18467
							99	9							
02		149128 X	83168	-0-	-65960	-0-	3487	1	77656	3	Y	1841	10565	1	9743
							2025	9							
03		149203 X	NO RPT	-0-	-149203	-0-					Y	NO RPT			9743
-----															
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	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															
10		238638 X	158443	-0-	-80195	-0-	5098	1	142968	3	Y	9434	9931	1	21975
							10377	9							
11		193770 X	141299	-0-	-52471	-0-	4999	1	129040	3	Y	6600	8069	1	20506
							7260	9							
12		200229 X	139078	-0-	-61151	-0-	6048	1	123297	3	Y	8848	7910	1	21444
							9733	9							
01		185442 X	12643	-0-	-172799	-0-	675	1	11879	3	Y	81	91	1	21434
							89	9							
02		156968 X	90757	-0-	-66211	-0-	3798	1	84584	3	Y	2159	12275	1	11318
							2375	9							
03		158441 X	NO RPT	-0-	-158441	-0-					Y	NO RPT			11318
-----															
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942															
10		264895 X	185988	-0-	-78907	-0-	6404	1	179584	3	Y	-0-			-0-
11		238230 X	169695	-0-	-68535	-0-	6329	1	163366	3	Y	-0-			-0-
12		228253 X	163782	-0-	-64471	-0-	7658	1	156124	3	Y	-0-			-0-
01		213311 X	156677	-0-	-56634	-0-	8424	1	148253	3	Y	-0-			-0-
02		177604 X	133804	-0-	-43800	-0-	5749	1	128055	3	Y	-0-			-0-
03		186000 X	NO RPT	-0-	-186000	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417															
10		261764 X	182277	-0-	-79487	-0-	6276	1	176001	3	Y	-0-			-0-
11		235050 X	165853	-0-	-69197	-0-	6186	1	159667	3	Y	-0-			-0-
12		225339 X	158849	-0-	-66490	-0-	7428	1	151421	3	Y	-0-			-0-
01		209684 X	150835	-0-	-58849	-0-	8110	1	142725	3	Y	-0-			-0-
02		173488 X	128807	-0-	-44681	-0-	5535	1	123272	3	Y	-0-			-0-
03		182280 X	NO RPT	-0-	-182280	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		266972 X	203400	-0-	-63572	-0-	7003 1	196397 3	Y	-0-		-0-
11		240960 X	190726	-0-	-50234	-0-	7113 1	183613 3	Y	-0-		-0-
12		232252 X	183617	-0-	-48635	-0-	8586 1	175031 3	Y	-0-		-0-
01		171575 X	171575	-0-	-0-	-0-	9225 1	162350 3	Y	-0-		-0-
02		183708 X	145799	-0-	-37909	-0-	6265 1	139534 3	Y	-0-		-0-
03		203391 X	NO RPT	-0-	-203391	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537												
10		DELO PR	462011	-0-	462011	635059	15907 1	446104 3	N	-0-		-0-
11		1077654 X	442595	-0-	-635059	-0-	16507 1	426088 3	N	-0-		-0-
12		425881 X	425881	-0-	-0-	-0-	19914 1	405967 3	N	-0-		-0-
01		414749 X	399210	-0-	-15539	-0-	21464 1	377746 3	N	-0-		-0-
*02		374612 X	339494	-0-	-35118	-0-	14587 1	324907 3	N	-0-		-0-
03		414749 X	NO RPT	-0-	-414749	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380												
10		DELO PR	441785	-0-	441785	605146	15211 1	426574 3	N	-0-		-0-
11		1033822 X	428676	-0-	-605146	-0-	15988 1	412688 3	N	-0-		-0-
12		417772 X	417772	-0-	-0-	-0-	19535 1	398237 3	N	-0-		-0-
01		395237 X	395237	-0-	-0-	-0-	21250 1	373987 3	N	-0-		-0-
*02		343448 X	337708	-0-	-5740	-0-	14511 1	323197 3	N	-0-		-0-
03		380246 X	NO RPT	-0-	-380246	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216												
02		0	75130	-0-	75130	75130	3093 1	68896 3	N	2855	1528 1	1327
							3141 9					
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	75130			N	NO RPT		1327
-----												
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837												
02		0	88419	-0-	88419	88419	3594 1	80054 3	N	4337	2322 1	2015
							4771 9					
03		168340 X	NO RPT	-0-	-168340	-0-			N	NO RPT		2015
-----												
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644												
02		0	73936	-0-	73936	73936	3034 1	67566 3	N	3033	1624 1	1409
							3336 9					
03		145920 X	NO RPT	-0-	-145920	-0-			N	NO RPT		1409
-----												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267												
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.//		609267		ENCINAL SWD	WELL #:	2	RRCID ->	279157	COMPL. DATE	02/24/2024	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4658 - 4866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PERDIDO ENERGY, LLC		653223		ASCHE RANCH	WELL #:	1H	RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	13791 - 17500	
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CRESCENT C		WELL #:		1H	RRCID ->	259085	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	13195 - 16348			
10		2759 X	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
11		2550 X	2009	-0-	-541	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
12		2635 X	2094	-0-	-541	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
01		2666 X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
02		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
03		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NYE		WELL #:		1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	11199 - 15095			
10		20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-			-0-
11		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-			-0-
12		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	2			N	-0-			-0-
01		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-			-0-
02		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NYE		WELL #:		2H	RRCID ->	267455	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	11344 - 15246			
10		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
11		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
12		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
01		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
02		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267763	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	11774	PERF.	12277 - 16815			
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12597	PERF.16599	- 16722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		3100 N	3540	-0-	440	774	3540	2		N	-0-	-0-	
11		3204 X	2430	-0-	-774		2430	2		N	-0-	-0-	
12		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-	-0-	
01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-	-0-	
*02		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-	-0-	
03		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-	-0-	
-----													
BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457	- 18408	
10		2883 X	2125	-0-	-758		2125	2		N	-0-	-0-	
11		2790 X	2221	-0-	-569	-0-	2221	2		N	-0-	-0-	
12		3875 X	2237	-0-	-1638	-0-	2237	2		N	-0-	-0-	
01		3720 X	1582	-0-	-2138	-0-	1582	2		N	-0-	-0-	
*02		2072 X	1529	-0-	-543	-0-	1529	2		N	-0-	-0-	
03		2294 X	1529	-0-	-765	-0-	1529	2		N	-0-	-0-	
-----													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	283958	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11316	- 19823	
LA MUELA				683407									
10		28985 X	23327	-0-	-5658	-0-	346	1	22981	3	N	-0-	
11		28050 X	13750	-0-	-14300	-0-	13750	3		N	-0-	-0-	
12		28985 X	13183	-0-	-15802	-0-	13183	3		N	-0-	-0-	
01		26505 X	18625	-0-	-7880	-0-	18625	3		N	-0-	-0-	
02		22876 X	19895	-0-	-2981	-0-	19895	3		N	-0-	-0-	
03		23312 X	21285	-0-	-2027	-0-	21285	3		N	-0-	-0-	
-----													
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.12068	- 19125	
10		29822 X	24011	-0-	-5811	-0-	2355	1	21656	3	N	-0-	
11		29199 X	29199	-0-	-0-	-0-	539	1	28660	3	N	-0-	
12		29884 X	23535	-0-	-6349	-0-	1253	1	22282	3	N	-0-	
01		29884 X	17996	-0-	-11888	-0-	1245	1	16751	3	N	-0-	
02		26992 X	22066	-0-	-4926	-0-	169	1	21897	3	N	-0-	
03		29884 X	22785	-0-	-7099	-0-	488	1	22297	3	N	-0-	
-----													
LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476	- 19445	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071	- 18586	
10		47399 X	38478	-0-	-8921	-0-	38478	3		N	-0-	-0-	
11		44610 X	36669	-0-	-7941	-0-	36669	3		N	-0-	-0-	
12		42408 X	35652	-0-	-6756	-0-	35652	3		N	-0-	-0-	
01		42408 X	34179	-0-	-8229	-0-	34179	3		N	-0-	-0-	
02		36120 X	29478	-0-	-6642	-0-	29478	3		N	-0-	-0-	
03		38471 X	31538	-0-	-6933	-0-	31538	3		N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	78368	X	74776	-0-	-3592	-0-	74776	3	N	-0-	-0-	-0-
11	75840	X	68482	-0-	-7358	-0-	68482	3	N	-0-	-0-	-0-
12	78368	X	60157	-0-	-18211	-0-	60157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	78368	X	77844	-0-	-524	-0-	77844	3	N	-0-	-0-	-0-
02	67536	X	64207	-0-	-3329	-0-	64207	3	N	-0-	-0-	-0-
03	74772	X	62734	-0-	-12038	-0-	62734	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316
10	65689	X	52318	-0-	-13371	-0-	52318	3	N	-0-	-0-	-0-
11	53580	X	35487	-0-	-18093	-0-	35487	3	N	-0-	-0-	-0-
12	55366	X	33806	-0-	-21560	-0-	33806	3	N	-0-	-0-	-0-
01	55366	X	41751	-0-	-13615	-0-	41751	3	N	-0-	-0-	-0-
02	47264	X	34514	-0-	-12750	-0-	34514	3	N	-0-	-0-	-0-
03	52328	X	29908	-0-	-22420	-0-	29908	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498
10	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3	N	-0-	-0-	-0-
01	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3	N	-0-	-0-	-0-
02	17976	X	10632	-0-	-7344	-0-	10632	3	N	-0-	-0-	-0-
03	19902	X	16077	-0-	-3825	-0-	16077	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
10	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-	37512	3	N	-0-	-0-	-0-
11	69573	X	69573	-0-	-0-	-0-	69573	3	N	-0-	-0-	-0-
12	69878	X	69878	-0-	-0-	-0-	54	1	69824	3	N	-0-
01	67354	X	67354	-0-	-0-	-0-	952	1	66402	3	N	-0-
02	60105	X	60105	-0-	-0-	-0-	2932	1	57173	3	N	-0-
03	64017	X	64017	-0-	-0-	-0-	2362	1	61655	3	N	-0-
-----												
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640
10	60853	X	54467	-0-	-6386	-0-	54467	3	N	-0-	-0-	-0-
11	63120	X	45797	-0-	-17323	-0-	45797	3	N	-0-	-0-	-0-
12	65224	X	50498	-0-	-14726	-0-	39	1	50459	3	N	-0-
01	65224	X	50692	-0-	-14532	-0-	717	1	49975	3	N	-0-
02	49196	X	42592	-0-	-6604	-0-	2078	1	40514	3	N	-0-
03	54467	X	44051	-0-	-10416	-0-	1529	1	42522	3	N	-0-
-----												
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834
10	81003	X	60343	-0-	-20660	-0-	60343	3	N	-0-	-0-	-0-
11	77550	X	63240	-0-	-14310	-0-	63240	3	N	-0-	-0-	-0-
12	77035	X	65325	-0-	-11710	-0-	51	1	65274	3	N	-0-
01	76384	X	59904	-0-	-16480	-0-	847	1	59057	3	N	-0-
02	59024	X	55947	-0-	-3077	-0-	2729	1	53218	3	N	-0-
03	65348	X	57001	-0-	-8347	-0-	2156	1	54845	3	N	-0-
-----												
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269	- 20438
10	85064	X	74802	-0-	-10262	-0-	74802	3	N	-0-	-0-	-0-
11	80160	X	68927	-0-	-11233	-0-	68927	3	N	-0-	-0-	-0-
12	79484	X	73068	-0-	-6416	-0-	57	1	73011	3	N	-0-
01	79484	X	69921	-0-	-9563	-0-	989	1	68932	3	N	-0-
02	69916	X	24167	-0-	-45749	-0-	1179	1	22988	3	N	-0-
03	80502	X	80502	-0-	-0-	-0-	2457	1	78045	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC				//CONT.//	683407								
SSS-BURKHOLDER UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190	- 19640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		79453 X	67204	-0-	-12249	-0-	67204	3		N	-0-		-0-
11		74760 X	61129	-0-	-13631	-0-	61129	3		N	-0-		-0-
12		73377 X	66359	-0-	-7018	-0-	51	1	66308	3	N	-0-	-0-
01		72447 X	64348	-0-	-8099	-0-	910	1	63438	3	N	-0-	-0-
02		63056 X	54093	-0-	-8963	-0-	2639	1	51454	3	N	-0-	-0-
03		67208 X	57728	-0-	-9480	-0-	2127	1	55601	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
10		79794 X	73836	-0-	-5958	-0-	73836	3		N	-0-		-0-
11		76440 X	68465	-0-	-7975	-0-	68465	3		N	-0-		-0-
12		77097 X	67739	-0-	-9358	-0-	53	1	67686	3	N	-0-	-0-
01		76787 X	65230	-0-	-11557	-0-	922	1	64308	3	N	-0-	-0-
02		69020 X	59736	-0-	-9284	-0-	2914	1	56822	3	N	-0-	-0-
03		73842 X	61939	-0-	-11903	-0-	2309	1	59630	3	N	-0-	-0-
-----													
LA SANTA CRUZ D				WELL #:	2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314	- 20655
10		96441 X	77801	-0-	-18640	-0-	77801	3		N	-0-		-0-
11		89310 X	70055	-0-	-19255	-0-	70055	3		N	-0-		-0-
12		86428 X	71600	-0-	-14828	-0-	56	1	71544	3	N	-0-	-0-
01		84971 X	70804	-0-	-14167	-0-	1001	1	69803	3	N	-0-	-0-
02		73556 X	58390	-0-	-15166	-0-	2848	1	55542	3	N	-0-	-0-
03		77810 X	62770	-0-	-15040	-0-	2197	1	60573	3	N	-0-	-0-
-----													
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	292206	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11669	- 20189
10		86831 X	76468	-0-	-10363	-0-	76468	3		N	-0-		-0-
11		82530 X	71709	-0-	-10821	-0-	71709	3		N	-0-		-0-
12		85281 X	71728	-0-	-13553	-0-	71728	3		N	-0-		-0-
01		80383 X	71981	-0-	-8402	-0-	71981	3		N	-0-		-0-
02		71092 X	68139	-0-	-2953	-0-	68139	3		N	-0-		-0-
03		76477 X	71571	-0-	-4906	-0-	71571	3		N	-0-		-0-
-----													
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660	- 20109
10		69998 X	62041	-0-	-7957	-0-	62041	3		N	-0-		-0-
11		65610 X	57406	-0-	-8204	-0-	57406	3		N	-0-		-0-
12		67797 X	56907	-0-	-10890	-0-	56907	3		N	-0-		-0-
01		66278 X	56217	-0-	-10061	-0-	56217	3		N	-0-		-0-
02		59864 X	52614	-0-	-7250	-0-	52614	3		N	-0-		-0-
03		62031 X	55899	-0-	-6132	-0-	55899	3		N	-0-		-0-
-----													
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751	- 19369
10		61690 X	54207	-0-	-7483	-0-	54207	3		N	-0-		-0-
11		59700 X	50824	-0-	-8876	-0-	50824	3		N	-0-		-0-
12		61690 X	43440	-0-	-18250	-0-	43440	3		N	-0-		-0-
01		59830 X	54697	-0-	-5133	-0-	54697	3		N	-0-		-0-
02		53116 X	43988	-0-	-9128	-0-	43988	3		N	-0-		-0-
03		54219 X	43926	-0-	-10293	-0-	43926	3		N	-0-		-0-
-----													
DORAN RANCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597	- 20231
10		73501 X	63354	-0-	-10147	-0-	63354	3		N	-0-		-0-
11		69270 X	58062	-0-	-11208	-0-	58062	3		N	-0-		-0-
12		71579 X	58287	-0-	-13292	-0-	58287	3		N	-0-		-0-
01		67115 X	57188	-0-	-9927	-0-	57188	3		N	-0-		-0-
02		60620 X	50092	-0-	-10528	-0-	50092	3		N	-0-		-0-
03		63364 X	47110	-0-	-16254	-0-	47110	3		N	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407							
DORAN RANCH UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 292654		COMPL. DATE 10/23/2022		TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	79763 X	69057	-0-	-10706	-0-	69057	3	N	-0-
11	75030 X	64901	-0-	-10129	-0-	64901	3	N	-0-
12	74462 X	65187	-0-	-9275	-0-	65187	3	N	-0-
01	74090 X	62778	-0-	-11312	-0-	62778	3	N	-0-
02	64260 X	56137	-0-	-8123	-0-	56137	3	N	-0-
03	69068 X	58995	-0-	-10073	-0-	58995	3	N	-0-
-----									
QUICK RANCH B		WELL #: 3H		RRCID -> 292684		COMPL. DATE 05/08/2022		TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
QUICK RANCH B		WELL #: 1H		RRCID -> 292828		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872	
10	185380 X	160697	-0-	-24683	-0-	160697	3	N	-0-
11	172530 X	149867	-0-	-22663	-0-	149867	3	N	-0-
12	173228 X	149593	-0-	-23635	-0-	116	1	149477	3
01	167896 X	145068	-0-	-22828	-0-	2051	1	143017	3
02	147812 X	128170	-0-	-19642	-0-	6252	1	121918	3
03	160704 X	132958	-0-	-27746	-0-	4930	1	128028	3
-----									
QUICK RANCH B		WELL #: 2H		RRCID -> 292894		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565	
10	189596 X	174333	-0-	-15263	-0-	174333	3	N	-0-
11	183480 X	164542	-0-	-18938	-0-	164542	3	N	-0-
12	183985 X	165008	-0-	-18977	-0-	128	1	164880	3
01	183985 X	164009	-0-	-19976	-0-	2319	1	161690	3
02	166180 X	147746	-0-	-18434	-0-	7207	1	140539	3
03	174344 X	158616	-0-	-15728	-0-	5888	1	152728	3
-----									
HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 294096		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053	
10	160673 X	113213	-0-	-47460	-0-	113213	3	N	-0-
11	148440 X	103523	-0-	-44917	-0-	103523	3	N	-0-
12	144429 X	99436	-0-	-44993	-0-	99436	3	N	-0-
01	131130 X	96874	-0-	-34256	-0-	96874	3	N	-0-
02	110376 X	81518	-0-	-28858	-0-	81518	3	N	-0-
03	113212 X	84047	-0-	-29165	-0-	84047	3	N	-0-
-----									
SPRINGER		WELL #: O 2H		RRCID -> 294126		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086	
10	106888 X	85896	-0-	-20992	-0-	85896	3	N	-0-
11	98430 X	79113	-0-	-19317	-0-	79113	3	N	-0-
12	95945 X	76949	-0-	-18996	-0-	60	1	76889	3
01	90520 X	74618	-0-	-15902	-0-	1055	1	73563	3
02	80808 X	68253	-0-	-12555	-0-	3329	1	64924	3
03	85901 X	70186	-0-	-15715	-0-	2615	1	67571	3
-----									
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B		WELL #: 2H		RRCID -> 294135		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134	
10	151931 X	112580	-0-	-39351	-0-	112580	3	N	-0-
11	137220 X	106264	-0-	-30956	-0-	106264	3	N	-0-
12	132649 X	109507	-0-	-23142	-0-	85	1	109422	3
01	124527 X	105465	-0-	-19062	-0-	1491	1	103974	3
02	107688 X	86143	-0-	-21545	-0-	4202	1	81941	3
03	112592 X	93846	-0-	-18746	-0-	3478	1	90368	3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
BURKHOLDER-RJ UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294159	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11087	- 20670
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	169167	X	124190	-0-	-44977	-0-	124190	3	N	-0-		-0-
11	154380	X	114389	-0-	-39991	-0-	114389	3	N	-0-		-0-
12	148490	X	109285	-0-	-39205	-0-	85	1	109200	3	N	-0-
01	141236	X	101775	-0-	-39461	-0-	1439	1	100336	3	N	-0-
02	120260	X	89142	-0-	-31118	-0-	4348	1	84794	3	N	-0-
03	124186	X	89454	-0-	-34732	-0-	3328	1	86126	3	N	-0-
-----												
BURKHOLDER-RJ UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294160	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11222	- 21045
10	158534	X	121519	-0-	-37015	-0-	121519	3	N	-0-		-0-
11	145050	X	111245	-0-	-33805	-0-	111245	3	N	-0-		-0-
12	141050	X	108555	-0-	-32495	-0-	84	1	108471	3	N	-0-
01	134044	X	102704	-0-	-31340	-0-	1452	1	101252	3	N	-0-
02	115640	X	92431	-0-	-23209	-0-	4509	1	87922	3	N	-0-
03	121520	X	92114	-0-	-29406	-0-	3418	1	88696	3	N	-0-
-----												
SPRINGER - SSS O UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294232	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11275	- 19698
10	152489	X	119653	-0-	-32836	-0-	119653	3	N	-0-		-0-
11	138930	X	111172	-0-	-27758	-0-	111172	3	N	-0-		-0-
12	128371	X	109499	-0-	-18872	-0-	85	1	109414	3	N	-0-
01	125333	X	105991	-0-	-19342	-0-	1499	1	104492	3	N	-0-
02	111888	X	34563	-0-	-77325	-0-	1686	1	32877	3	N	-0-
03	119660	X	80532	-0-	-39128	-0-	2530	1	78002	3	N	-0-
-----												
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	294233	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11583	- 21356
10	142848	X	112478	-0-	-30370	-0-	112478	3	N	-0-		-0-
11	131280	X	102766	-0-	-28514	-0-	102766	3	N	-0-		-0-
12	127720	X	99062	-0-	-28658	-0-	77	1	98985	3	N	-0-
01	122481	X	94441	-0-	-28040	-0-	1335	1	93106	3	N	-0-
02	107464	X	83367	-0-	-24097	-0-	4067	1	79300	3	N	-0-
03	112468	X	86601	-0-	-25867	-0-	3224	1	83377	3	N	-0-
-----												
HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294345	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11908	- 21788
10	201996	X	136461	-0-	-65535	-0-	136461	3	N	-0-		-0-
11	179310	X	125654	-0-	-53656	-0-	125654	3	N	-0-		-0-
12	171430	X	120895	-0-	-50535	-0-	120895	3	N	-0-		-0-
01	157480	X	117188	-0-	-40292	-0-	117188	3	N	-0-		-0-
02	132720	X	99323	-0-	-33397	-0-	99323	3	N	-0-		-0-
03	136462	X	103138	-0-	-33324	-0-	103138	3	N	-0-		-0-
-----												
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294493	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11768	- 18991
10	68975	X	51097	-0-	-17878	-0-	51097	3	N	-0-		-0-
11	62910	X	47627	-0-	-15283	-0-	47627	3	N	-0-		-0-
12	59923	X	45932	-0-	-13991	-0-	45932	3	N	-0-		-0-
01	57629	X	46680	-0-	-10949	-0-	46680	3	N	-0-		-0-
02	50652	X	41875	-0-	-8777	-0-	41875	3	N	-0-		-0-
03	51088	X	40800	-0-	-10288	-0-	40800	3	N	-0-		-0-
-----												
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	294562	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10724	PERF.12209	- 22231
10	176297	X	131016	-0-	-45281	-0-	131016	3	N	-0-		-0-
11	159300	X	120206	-0-	-39094	-0-	120206	3	N	-0-		-0-
12	152210	X	116202	-0-	-36008	-0-	90	1	116112	3	N	-0-
01	146196	X	112348	-0-	-33848	-0-	1589	1	110759	3	N	-0-
02	122024	X	97859	-0-	-24165	-0-	4774	1	93085	3	N	-0-
03	131006	X	100086	-0-	-30920	-0-	3736	1	96350	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294632	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.12114	- 22737
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	217465	X	168486	-0-	-48979	-0-	168486	3	N	-0-	-0-	
11	200640	X	153667	-0-	-46973	-0-	153667	3	N	-0-	-0-	
12	194959	X	152425	-0-	-42534	-0-	118	1	152307	3	N	-0-
01	193037	X	149110	-0-	-43927	-0-	2108	1	147002	3	N	-0-
02	165452	X	129449	-0-	-36003	-0-	6315	1	123134	3	N	-0-
03	168485	X	135780	-0-	-32705	-0-	5055	1	130725	3	N	-0-
-----												
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294635	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11748	- 20148
10	109647	X	79649	-0-	-29998	-0-	79649	3	N	-0-	-0-	
11	99420	X	74368	-0-	-25052	-0-	74368	3	N	-0-	-0-	
12	96224	X	73890	-0-	-22334	-0-	73890	3	N	-0-	-0-	
01	92411	X	71102	-0-	-21309	-0-	71102	3	N	-0-	-0-	
02	77784	X	62730	-0-	-15054	-0-	62730	3	N	-0-	-0-	
03	79639	X	65621	-0-	-14018	-0-	65621	3	N	-0-	-0-	
-----												
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296404	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11179	PERF.11301	- 22230
10	324725	X	230918	-0-	-93807	-0-	230918	3	N	-0-	-0-	
11	293820	X	208151	-0-	-85669	-0-	208151	3	N	-0-	-0-	
12	275063	X	200885	-0-	-74178	-0-	156	1	200729	3	N	-0-
01	258106	X	192747	-0-	-65359	-0-	2725	1	190022	3	N	-0-
02	224532	X	159987	-0-	-64545	-0-	7804	1	152183	3	N	-0-
03	230919	X	167340	-0-	-63579	-0-	6222	1	161118	3	N	-0-
-----												
GARZA P UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296588	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11890	- 22269
10	286316	X	170548	-0-	-115768	-0-	170548	3	N	-0-	-0-	
11	245610	X	156486	-0-	-89124	-0-	156486	3	N	-0-	-0-	
12	224285	X	151862	-0-	-72423	-0-	151862	3	N	-0-	-0-	
01	204631	X	140214	-0-	-64417	-0-	140214	3	N	-0-	-0-	
02	167944	X	118340	-0-	-49604	-0-	118340	3	N	-0-	-0-	
03	170562	X	124209	-0-	-46353	-0-	124209	3	N	-0-	-0-	
-----												
GARZA P UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296618	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	11424	PERF.12103	- 19826
10	246202	X	135346	-0-	-110856	-0-	135346	3	N	-0-	-0-	
11	209670	X	119043	-0-	-90627	-0-	119043	3	N	-0-	-0-	
12	188046	X	115840	-0-	-72206	-0-	115840	3	N	-0-	-0-	
01	168950	X	112099	-0-	-56851	-0-	112099	3	N	-0-	-0-	
02	136556	X	90419	-0-	-46137	-0-	90419	3	N	-0-	-0-	
03	135346	X	93188	-0-	-42158	-0-	93188	3	N	-0-	-0-	
-----												
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296677	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11248	- 20114
10	238049	X	149159	-0-	-88890	-0-	149159	3	N	-0-	-0-	
11	205050	X	136185	-0-	-68865	-0-	136185	3	N	-0-	-0-	
12	199919	X	126860	-0-	-73059	-0-	98	1	126762	3	N	-0-
01	171399	X	122982	-0-	-48417	-0-	1739	1	121243	3	N	-0-
02	147588	X	102237	-0-	-45351	-0-	4987	1	97250	3	N	-0-
03	149172	X	106745	-0-	-42427	-0-	4000	1	102745	3	N	-0-
-----												
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	296678	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11370	- 20473
10	273482	X	180204	-0-	-93278	-0-	180204	3	N	-0-	-0-	
11	253080	X	165362	-0-	-87718	-0-	165362	3	N	-0-	-0-	
12	232593	X	152437	-0-	-80156	-0-	118	1	152319	3	N	-0-
01	165695	X	148922	-0-	-16773	-0-	2106	1	146816	3	N	-0-
02	162764	X	125971	-0-	-36793	-0-	6145	1	119826	3	N	-0-
03	180203	X	132131	-0-	-48072	-0-	4929	1	127202	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
RNG RESOURCES, LLC				687071									
GRAN DINERO				WELL #:	1H	RRCID ->	298338	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	13191	PERF.13820 - 19603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972 - 17119
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOODRIDGE				WELL #:	2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.13250 - 18042
10	3379 X	2009	-0-	-1370	-0-	2009	3			N	-0-	-0-
11	3270 X	1848	-0-	-1422	-0-	1848	3			N	-0-	-0-
12	2449 X	2169	-0-	-280	-0-	2169	3			N	-0-	-0-
01	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-	-0-
02	1820 X	1672	-0-	-148	-0-	1672	3			N	-0-	-0-
03	2170 X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-	-0-

NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12855 - 17452
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STS "A"				WELL #:	361H	RRCID ->	255968	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12577	PERF.15655 - 17547
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	371H	RRCID ->	260072	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13098	PERF.13036 - 17926
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321	COMPL. DATE 12/17/2011	TOTAL DEPTH 12858	PERF.12730	- 19530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
10	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3394	3	N	-0-		-0-
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3	N	-0-		-0-
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3	N	-0-		-0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3	N	-0-		-0-
02	3696 X	3195	-0-	-501	-0-	3195	3	N	-0-		-0-
03	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3780	3	N	-0-		-0-
-----											
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 13128	PERF.13131	- 17372			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-		-0-
11	4530 X	3	-0-	-4527	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	283	1	5972 3	Y	-0-	-0-
01	4464 X	2533	-0-	-1931	-0-	118	1	2404 3	Y	-0-	-0-
02	3444 X	2716	-0-	-728	-0-	126	1	2580 3	Y	-0-	-0-
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-	10	4		Y	NO RPT	-0-
-----											
MILES, GEORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 257317	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 13261	PERF.16789	- 13600			
10	DLQ G-10	73	-0-	73	73	5	1	68 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	451	-0-	451	524	35	1	416 3	Y	-0-	-0-
12	100 N	-0-	-0-	-100	424				Y	-0-	-0-
01	441 N	17	-0-	-424	-0-	2	1	15 3	Y	-0-	-0-
02	420 N	19	-0-	-401	-0-	2	1	17 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 257628	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH 9602	PERF.10535	- 13906			
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114 3	N	-0-	-0-
11	114 X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113 3	N	-0-	-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266 3	N	-0-	-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321 3	N	-0-	-0-
02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158 3	N	-0-	-0-
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	21	1	1442 3	N	-0-	-0-
-----											
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 6821H		RRCID -> 258901	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 12694	PERF.12670	- 17323			
10	2325 X	2069	-0-	-256	-0-	308	1	1761 3	Y	-0-	-0-
11	2010 X	1688	-0-	-322	-0-	248	1	1440 3	Y	-0-	-0-
12	2077 X	512	-0-	-1565	-0-	171	1	341 3	Y	-0-	-0-
01	2077 X	1091	-0-	-986	-0-	182	1	909 3	Y	-0-	-0-
02	1876 X	449	-0-	-1427	-0-	113	1	336 3	Y	-0-	-0-
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-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 #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	278	11	1	260	3	Y	-0-				-0-
									7		4						
12		278 X	-0-	-0-	-278	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A																	
10		558 N	473	-0-	-85	-0-	-0-	70	1	403	3	Y	-0-				-0-
11		660 N	334	-0-	-326	-0-	-0-	49	1	285	3	Y	-0-				-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	Y	-0-				-0-
01		465 N	362	-0-	-103	-0-	-0-	60	1	302	3	Y	-0-				-0-
02		308 N	44	-0-	-264	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-				-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-				-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499																	
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1691	3	N	-0-				-0-
11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1820	3	N	-0-				-0-
12	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1465	3	N	-0-				-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2212	3	N	-0-				-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1815	3	N	-0-				-0-
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1848	3	N	-0-				-0-
-----																	
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953																	
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3275	3	Y	-0-				-0-
									1		4						
01	4092	X	3251	-0-	-841	-0-	-0-	151	1	3086	3	Y	-0-				-0-
									14		4						
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3676	3	Y	-0-				-0-
									15		4						
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445																	
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2313	3	N	-0-				-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2835	3	N	-0-				-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	4423	3	N	-0-				-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	3409	3	N	-0-				-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2939	3	N	-0-				-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3255	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
M	O	ALLOW	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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	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												
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	258	3	Y	-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	43	1	252	3	Y	-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	3	Y	-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	114	1	568	3	Y	-0-
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	24	1	72	3	Y	-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191												
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	-0-
*09	600	N	384	-0-	-216	-0-	21	1	363	3	Y	-0-
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1967	3	Y	-0-
							1	4				
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	Y	-0-
							4	4				
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	3	Y	4
							5	4	4	9		
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	N	-0-
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	7	1	576	3	N	-0-
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	N	-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	10	1	704	3	N	-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	3	Y	1			1
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-	1	1	-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	8			8
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	1	4	9	9	Y	NO RPT			8
-----															
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201															
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
11		1050 N	555	-0-	-495	-0-	22	1	519	3	N	-0-			-0-
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	14	4							
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-			-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-			-0-
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	2	4							
							47	1	961	3	N	-0-			-0-
							4	4							
											N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551															
10		616 X	616	-0-	-0-	-0-	7	1	609	3	N	-0-			-0-
11		527 X	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	3	N	-0-			-0-
12		145 X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			1
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			1
*03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			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
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			2
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	1	1
12	3100 N	3258	-0-	158	158	147	1	3101	3	Y	8			9
01	2328 N	2170	-0-	-158	-0-	101	1	2053	3	Y	6	5	1	10
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	Y	-0-	8	1	2
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		4		4	Y	NO RPT			2
-----														
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	3	Y	3			3
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-	2	1	1
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	6	1	1	6
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		1		4	Y	NO RPT			6
-----														
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2			21
11	840 N	82	-0-	-758	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	16	1	5
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-			5
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	696	3	Y	-0-	1	1	4
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	8	4	1	8
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		2		4	Y	NO RPT			8
-----														
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
10	4340 X	217	-0-	-4123	-0-	3	1	214	3	N	-0-			-0-
11	4200 X	77	-0-	-4123	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	1747	-0-	-2593	-0-	23	1	1724	3	N	-0-			-0-
01	806 X	389	-0-	-417	-0-	5	1	384	3	N	-0-			-0-
02	196 X	7	-0-	-189	-0-		7		3	N	-0-			-0-
03	1736 X	4	-0-	-1732	-0-		4		3	N	-0-			-0-
-----														
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	339	3	101	9	N	92			413
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	467	3	123	9	N	112			525
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	359	3	102	9	N	93	366	1	252
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	308	3	124	9	N	113			365
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	317	3	123	9	N	112			477
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			477

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
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205															
10		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	181	1	2725	3	Y	3	1	1	2
							3	9							
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	-0-	2	1	-0-
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	59	1	804	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			-0-
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062															
10		918 X	918	-0-	-0-	-0-	11	1	907	3	N	-0-			-0-
11		325 X	325	-0-	-0-	-0-	4	1	321	3	N	-0-			-0-
12		347 X	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	3	N	-0-			-0-
01		469 X	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	3	N	-0-			-0-
02		453 X	453	-0-	-0-	-0-	6	1	447	3	N	-0-			-0-
03		483 X	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	3	N	-0-			-0-
-----															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	32	1	64	3	Y	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	69	1	204	3	Y	-0-			-0-
03		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663															
10		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1152	1	96	9	Y	87	77	1	119
11		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1242	1	101	9	Y	92	2	1	209
12		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1241	1	98	9	Y	89	282	1	16
01		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	937	1	1024	3	Y	106	52	1	70
							117	9							
02		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	1132	1	1655	3	Y	26	59	1	37
							29	9							
03		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	872	1	1980	3	Y	7	40	1	4
							8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	349	1	1994	3	Y	-0-			-0-
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	408	1	2368	3	Y	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	399	1	795	3	Y	-0-			-0-
01	2139 N	605	-0-	-1534	-0-	101	1	504	3	Y	-0-			-0-
02	1932 N	919	-0-	-1013	-0-	232	1	687	3	Y	-0-			-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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														
10	155 X	13	-0-	-142	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
11	150 X	11	-0-	-139	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
12	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
01	62 X	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
03	13 X	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
-----														
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
10	DLQ G-10	2746	-0-	2746	2746	203	1	2543	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1844	-0-	1844	4590	142	1	1702	3	Y	-0-			-0-
12	7476 X	2886	-0-	-4590	-0-	298	1	2588	3	Y	-0-			-0-
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	295	1	2312	3	Y	-0-			-0-
02	2492 X	2468	-0-	-24	-0-	287	1	2181	3	Y	-0-			-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	797	3	Y	112	111	1	6
						123	9							
11	1290 N	86	-0-	-1204	-0-	5	1	73	3	Y	7	13	1	-0-
						8	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	105	1	1574	3	Y	270	266	1	14
						297	9							
11	1770 N	354	-0-	-1416	-0-	22	1	291	3	Y	37	49	1	2
						41	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	38	1	3197	3	N	-0-		-0-	
11		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	34	1	2852	3	N	-0-		-0-	
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	46	1	3347	3	N	-0-		-0-	
01		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	75	1	5332	3	N	-0-		-0-	
02		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	68	1	4743	3	N	-0-		-0-	
03		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	70	1	4810	3	N	-0-		-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		180 N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-		-0-	
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-	
03		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-		-0-	
-----															
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798															
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	3	Y	232	230	1	12
							255	9							
11		1770 N	1592	-0-	-178	-0-	97	1	1308	3	Y	170	172	1	10
							187	9							
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1105	3	Y	164	170	1	4
							180	9							
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
02		1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-			-0-
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601															
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1538	3	Y	136	132	1	7
							150	9							
11		1620 N	773	-0-	-847	-0-	50	1	673	3	Y	45	49	1	3
							50	9							
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1551	3	Y	177	176	1	4
							195	9							
01		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			-0-
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		1
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		1
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6		7
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	7 1	-0-
02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	20		20
						1	4	22	9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
-----													
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155													
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	9	1	739	3	N	-0-		-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600													
10	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-		31
11	5490 X	389	-0-	-5101	-0-	14	1	341	3	Y	23		54
						9	4	25	9				
12	5673 X	1514	-0-	-4159	-0-	68	1	1431	3	Y	14		68
						15	9						
01	3038 X	2193	-0-	-845	-0-	100	1	2039	3	Y	41	66 1	43
						9	4	45	9				
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	118	1	2416	3	Y	30		73
						10	4	33	9				
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		73
-----													
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467													
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-		57
11	5790 X	917	-0-	-4873	-0-	34	1	824	3	Y	34		91
						22	4	37	9				
12	5828 X	2691	-0-	-3137	-0-	121	1	2547	3	Y	20		111
						1	4	22	9				
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	20	108 1	23
02	5516 X	5448	-0-	-68	-0-	251	1	5134	3	Y	38		61
						21	4	42	9				
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		61
-----													
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322													
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	47	1	3995	3	N	-0-		-0-
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	46	1	3914	3	N	-0-		-0-
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	55	1	4074	3	N	-0-		-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	54	1	3865	3	N	-0-		-0-
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	53	1	3709	3	N	-0-		-0-
03	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	381	1	26365	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	-0-	4	1	304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638																	
10	29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	29484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	27017 X	27017	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	26703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	32620	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	26605	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	26462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	27183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888																	
10	17566 X	17566	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	17362	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	16767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	17763	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	17390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	15341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	19483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																	
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655																	
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	6851 X	4546	-0-	-2305	-0-			223	1	4317	3	Y	5	9
*08	6851 X	4888	-0-	-1963	-0-			227	1	4661	3	Y	-0-	3
*09	5460 X	4061	-0-	-1399	-0-			219	1	3842	3	Y	-0-	3
*10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-							Y	-0-	3
*11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-							Y	-0-	-0-
*12	4898 X	905	-0-	-3993	-0-			41	1	864	3	Y	-0-	-0-
01	4898 X	73	-0-	-4825	-0-			3	1	70	3	Y	-0-	-0-
02	3780 X	980	-0-	-2800	-0-			45	1	931	3	Y	-0-	-0-
									4					
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-							Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	3			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-			3	3			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
10	44451 X	44451	-0-	-0-	-0-			517	1	43934	3	N	-0-	-0-
11	43691 X	43691	-0-	-0-	-0-			508	1	43183	3	N	-0-	-0-
12	46602 X	46602	-0-	-0-	-0-			626	1	45976	3	N	-0-	-0-
01	45435 X	45435	-0-	-0-	-0-			627	1	44808	3	N	-0-	-0-
02	40097 X	40097	-0-	-0-	-0-			568	1	39529	3	N	-0-	-0-
03	44260 X	44260	-0-	-0-	-0-			631	1	43629	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
10	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-			165	1	14046	3	N	-0-	-0-
11	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-			115	1	9813	3	N	-0-	-0-
12	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-			179	1	13125	3	N	-0-	-0-
01	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-			147	1	10529	3	N	-0-	-0-
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-			124	1	8615	3	N	-0-	-0-
03	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-			167	1	11584	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
10	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-			107	1	9073	3	N	-0-	-0-
11	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-			97	1	8284	3	N	-0-	-0-
12	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-			127	1	9298	3	N	-0-	-0-
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-			135	1	9635	3	N	-0-	-0-
02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-			110	1	7646	3	N	-0-	-0-
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-			114	1	7869	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	121	1	10257	3	N	-0-
11		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	110	1	9352	3	N	-0-
12		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	127	1	9349	3	N	-0-
01		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	138	1	9834	3	N	-0-
02		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	60	1	4181	3	N	-0-
03		119 X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895												
10		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	5
11		8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	2
12		15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	689	1	14519	3	Y	2
01		7998 X	5409	-0-	-2589	-0-	252	1	5134	3	Y	1
02		6524 X	5632	-0-	-892	-0-	261	1	5350	3	Y	-0-
03		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-	21	4			Y	-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801												
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	52	1	1389	3	Y	5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	69	4	271	9		14
02		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	7
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	4	146	9		7

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691												
10		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	Y	6
11		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	104	4	195	9		4
12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	3	Y	2
01		745 X	745	-0-	-0-	-0-	77	4	155	9		2
02		304 X	304	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	2
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	4	63	9		-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729												
10		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1173	3	Y	7
11		866 X	866	-0-	-0-	-0-	105	4	237	9		4
12		210 X	210	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	2
01		499 X	499	-0-	-0-	-0-	33	4	158	9		7
02		476 X	476	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	1
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	4	63	9		1



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016												TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9865 - 17075		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	52	1	4390	3	N	-0-				-0-	
11		62 X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-				-0-	
12		290 X	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	N	-0-				-0-	
01		53 X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-				-0-	
02		49 X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-				-0-	
03		69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016												TOTAL DEPTH	9787	PERF.	9768 - 17287		
10		30986 X	30986	-0-	-0-	-0-	360	1	30626	3	N	-0-				-0-	
11		32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	373	1	31723	3	N	-0-				-0-	
12		32988 X	32988	-0-	-0-	-0-	443	1	32545	3	N	-0-				-0-	
01		33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	466	1	33316	3	N	-0-				-0-	
02		30032 X	30032	-0-	-0-	-0-	425	1	29607	3	N	-0-				-0-	
03		32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	468	1	32392	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016												TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9740 - 17195		
10		17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	205	1	17472	3	N	-0-				-0-	
11		14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	167	1	14220	3	N	-0-				-0-	
12		16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	218	1	16015	3	N	-0-				-0-	
01		20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	278	1	19884	3	N	-0-				-0-	
02		16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	239	1	16606	3	N	-0-				-0-	
03		14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	211	1	14613	3	N	-0-				-0-	
-----																	
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014												TOTAL DEPTH	12735	PERF.	13357 - 19378		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014												TOTAL DEPTH	12661	PERF.	12970 - 19018		
10		10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-				-0-	
11		8550 X	1208	-0-	-7342	-0-	47	1	1130	3	Y	-0-				-0-	
							31	4									
12		11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	507	1	10690	3	Y	-0-				-0-	
							3	4									
01		8835 X	6831	-0-	-2004	-0-	318	1	6478	3	Y	5				5	
							29	4	6	9							
02		7840 X	6166	-0-	-1674	-0-	284	1	5830	3	Y	26	4	1		27	
							23	4	29	9							
03		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT				27	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017												TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9963 - 17462		
10		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	121	1	10265	3	N	-0-				-0-	
11		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	103	1	8729	3	N	-0-				-0-	
12		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	135	1	9911	3	N	-0-				-0-	
01		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	125	1	8917	3	N	-0-				-0-	
02		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	133	1	9267	3	N	-0-				-0-	
03		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	140	1	9706	3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	61 1	5170 3		N	-0-			-0-
11		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	55 1	4671 3		N	-0-			-0-
12		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	62 1	4550 3		N	-0-			-0-
01		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	57 1	4084 3		N	-0-			-0-
02		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	59 1	4077 3		N	-0-			-0-
03		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	36 1	2516 3		N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570														
10		25646 X	25646	-0-	-0-	-0-	298 1	25348 3		N	-0-			-0-
11		23627 X	23627	-0-	-0-	-0-	275 1	23352 3		N	-0-			-0-
12		26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	350 1	25682 3		N	-0-			-0-
01		24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	338 1	24143 3		N	-0-			-0-
02		22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	317 1	22080 3		N	-0-			-0-
03		24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	350 1	24233 3		N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
10		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	20 1	1681 3		N	-0-			-0-
11		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	17 1	1477 3		N	-0-			-0-
12		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	22 1	1582 3		N	-0-			-0-
01		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	24 1	1747 3		N	-0-			-0-
02		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	20 1	1358 3		N	-0-			-0-
03		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	25 1	1749 3		N	-0-			-0-
-----														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
10		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	39 1	1022 3		Y	141	141 0		4
							92 4	155 9						
11		739 X	739	-0-	-0-	-0-	22 1	596 3		Y	83	85 0		2
							30 4	91 9						
12		21 X	21	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3		Y	1	3 0		-0-
							1 4	1 9						
01		232 X	232	-0-	-0-	-0-	3 1	151 3		Y	64	62 0		2
							8 4	70 9						
02		175 X	175	-0-	-0-	-0-	3 1	125 3		Y	36	38 0		-0-
							7 4	40 9						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
10		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	35 1	913 3		Y	90	90 0		3
							82 4	99 9						
11		402 X	402	-0-	-0-	-0-	13 1	349 3		Y	21	23 0		1
							17 4	23 9						
12		138 X	138	-0-	-0-	-0-	4 1	124 3		Y	3	4 0		-0-
							7 4	3 9						
01		477 X	477	-0-	-0-	-0-	9 1	426 3		Y	17	17 0		-0-
							23 4	19 9						
02		844 X	844	-0-	-0-	-0-	15 1	764 3		Y	20	20 0		-0-
							43 4	22 9						
03		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														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	72 1	1897 3	170 4	175 9	Y	159	157 0		5
11	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	36 1	961 3	48 4	109 9	Y	99	101 0		3
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	1 4	1 9	Y	1	4 0		-0-
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	28 1	1309 3	70 4	306 9	Y	278	270 0		8
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	15 1	760 3	43 4	295 9	Y	268	273 0		3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	118 1	3110 3	279 4	526 9	Y	478	475 0		15
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	55 1	1488 3	74 4	244 9	Y	222	231 0		6
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	1 4	9 9	Y	8	14 0		-0-
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	39 1	1780 3	95 4	655 9	Y	595	578 0		17
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	18 1	877 3	49 4	298 9	Y	271	285 0		3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 3	1 1	75 3	N	-0-			-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 3	1 1	68 3	N	-0-			-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	1 1	69 3	N	-0-			-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	1 1	77 3	N	-0-			-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	1 1	77 3	1 1	74 3	N	-0-			-0-
03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	1 1	74 3			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	33 1	2831 3	11 1	7303 3	N	-0-			-0-
11	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	86 1	7303 3	119 1	8755 3	N	-0-			-0-
12	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	119 1	8755 3	101 1	7184 3	N	-0-			-0-
01	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	101 1	7184 3	76 1	5310 3	N	-0-			-0-
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	76 1	5310 3	136 1	9379 3	N	-0-			-0-
03	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	136 1	9379 3			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
10	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	170 1	14436 3	159 1	13488 3	N	-0-			-0-
11	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	159 1	13488 3	227 1	16655 3	N	-0-			-0-
12	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	227 1	16655 3	220 1	15700 3	N	-0-			-0-
01	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	220 1	15700 3	188 1	13108 3	N	-0-			-0-
02	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	188 1	13108 3	202 1	14005 3	N	-0-			-0-
03	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	202 1	14005 3			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
10	20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	243 1	20677 3	187 1	15880 3	N	-0-			-0-
11	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	187 1	15880 3	245 1	18008 3	N	-0-			-0-
12	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	245 1	18008 3	236 1	16853 3	N	-0-			-0-
01	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	236 1	16853 3	214 1	14926 3	N	-0-			-0-
02	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	214 1	14926 3	238 1	16439 3	N	-0-			-0-
03	16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	238 1	16439 3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	96	1	8171	3	N	-0-				-0-	
11		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	97	1	8216	3	N	-0-				-0-	
12		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	112	1	8241	3	N	-0-				-0-	
01		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	N	-0-				-0-	
02		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	93	1	6488	3	N	-0-				-0-	
03		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	115	1	7936	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663																	
10		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	232	1	19690	3	N	-0-				-0-	
11		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	185	1	15691	3	N	-0-				-0-	
12		21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	294	1	21571	3	N	-0-				-0-	
01		19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	274	1	19568	3	N	-0-				-0-	
02		19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	279	1	19394	3	N	-0-				-0-	
03		16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	237	1	16388	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827																	
10		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	31	1	2620	3	N	-0-				-0-	
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	28	1	2346	3	N	-0-				-0-	
12		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	33	1	2440	3	N	-0-				-0-	
01		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	3	N	-0-				-0-	
02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1911	3	N	-0-				-0-	
03		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500																	
10		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	51	1	4355	3	N	-0-				-0-	
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	44	1	3780	3	N	-0-				-0-	
12		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	77	1	5618	3	N	-0-				-0-	
01		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	184	1	13113	3	N	-0-				-0-	
02		18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	265	1	18434	3	N	-0-				-0-	
03		17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	249	1	17201	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494																	
10		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	20	1	1689	3	N	-0-				-0-	
11		557 X	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	3	N	-0-				-0-	
12		690 X	690	-0-	-0-	-0-	9	1	681	3	N	-0-				-0-	
01		462 X	462	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	-0-				-0-	
02		185 X	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-				-0-	
03		63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676																	
10		16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	188	1	16020	3	N	-0-				-0-	
11		13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	159	1	13489	3	N	-0-				-0-	
12		16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	222	1	16325	3	N	-0-				-0-	
01		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	197	1	14066	3	N	-0-				-0-	
02		13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	186	1	12966	3	N	-0-				-0-	
03		14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	202	1	13967	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651																	
10		23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	271	1	23047	3	N	-0-				-0-	
11		17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	209	1	17776	3	N	-0-				-0-	
12		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	155	1	11347	3	N	-0-				-0-	
01		23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	328	1	23454	3	N	-0-				-0-	
02		18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	269	1	18705	3	N	-0-				-0-	
03		16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	238	1	16437	3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764															
10	6993	X		6993	-0-	-0-	-0-	81	1	6912	3	N	-0-		-0-
11	6013	X		6013	-0-	-0-	-0-	70	1	5943	3	N	-0-		-0-
12	6141	X		6141	-0-	-0-	-0-	83	1	6058	3	N	-0-		-0-
01	6100	X		6100	-0-	-0-	-0-	84	1	6016	3	N	-0-		-0-
02	5140	X		5140	-0-	-0-	-0-	73	1	5067	3	N	-0-		-0-
03	5934	X		5934	-0-	-0-	-0-	85	1	5849	3	N	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323															
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	DLQ	G-10		12609	-0-	12609	12609	491	1	11789	3	Y	8	1 1	8
								320	4				9		
12	25477	X		12868	-0-	-12609	-0-	583	1	12281	3	Y	-0-		8
								4	4						
01	10125	X		10125	-0-	-0-	-0-	472	1	9608	3	Y	1	5 1	4
								44	4				1	9	
02	11760	X		3492	-0-	-8268	-0-	161	1	3309	3	Y	8	3 1	9
								13	4				9	9	
03	13020	X		NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT		9
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348															
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	DLQ	G-10		4274	-0-	4274	4274	163	1	3910	3	Y	86	3 1	87
								106	4				95	9	
12	7491	X		3217	-0-	-4274	-0-	146	1	3070	3	Y	-0-		87
								1	4						
01	2739	X		2739	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	3	Y	-0-	50 1	37
								12	4						
02	3976	X		1707	-0-	-2269	-0-	79	1	1622	3	Y	-0-	33 1	4
								6	4						
03	4402	X		NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT		4
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757															
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	DLQ	G-10		981	-0-	981	981	38	1	918	3	Y	-0-	3 1	-0-
								25	4						
12	2855	X		1874	-0-	-981	-0-	85	1	1788	3	Y	-0-		-0-
								1	4						
01	373	X		373	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	-0-		-0-
								2	4						
02	924	X		774	-0-	-150	-0-	36	1	735	3	Y	-0-		-0-
								3	4						
03	1860	X		NO RPT	-0-	-1860	-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 #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
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	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			4
11	DLQ	G-10	5059	-0-	5059	5059	197	1	4734	3	Y	-0-	2 1	2
							128	4						
12	18914	X	13855	-0-	-5059	-0-	628	1	13223	3	Y	-0-		2
							4	4						
*01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	385	1	7852	3	Y	-0-		2
							36	4						
02	4732	X	3631	-0-	-1101	-0-	168	1	3446	3	Y	3	2 1	3
							14	4		3 9				
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT		3
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
10	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	135	1	11444	3	N	-0-		-0-
11	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	233	1	19790	3	N	-0-		-0-
12	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	299	1	21926	3	N	-0-		-0-
01	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	254	1	18145	3	N	-0-		-0-
02	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	264	1	18400	3	N	-0-		-0-
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	225	1	15534	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	161	1	13669	3	N	-0-		-0-
11	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	184	1	15663	3	N	-0-		-0-
12	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	214	1	15708	3	N	-0-		-0-
01	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	207	1	14784	3	N	-0-		-0-
02	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	205	1	14282	3	N	-0-		-0-
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	199	1	13753	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
10	25757	X	25757	-0-	-0-	-0-	299	1	25458	3	N	-0-		-0-
11	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	285	1	24199	3	N	-0-		-0-
12	28669	X	28669	-0-	-0-	-0-	385	1	28284	3	N	-0-		-0-
01	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	373	1	26682	3	N	-0-		-0-
02	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	332	1	23125	3	N	-0-		-0-
03	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	358	1	24789	3	N	-0-		-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
10	1736	X	1254	-0-	-482	-0-	39	1	1017	3	Y	97	97 0	3
							91	4	107	9				
11	1560	X	1102	-0-	-458	-0-	34	1	921	3	Y	92	92 0	3
							46	4	101	9				
12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	543	528 0	18
							51	4	597	9				
01	1302	X	629	-0-	-673	-0-	12	1	558	3	Y	26	43 0	1
							30	4	29	9				
02	1120	X	467	-0-	-653	-0-	9	1	434	3	Y	-0-	1 0	-0-
							24	4						
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-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 #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	186	1	15847	3	N	-0-				-0-	
11		13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	162	1	13764	3	N	-0-				-0-	
12		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	229	1	16800	3	N	-0-				-0-	
01		16724 X	16724	-0-	-0-	-0-	231	1	16493	3	N	-0-				-0-	
02		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	177	1	12331	3	N	-0-				-0-	
03		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	125	1	8643	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078																	
10		15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	183	1	15570	3	N	-0-				-0-	
11		16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	190	1	16190	3	N	-0-				-0-	
12		15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	213	1	15614	3	N	-0-				-0-	
01		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	179	1	12817	3	N	-0-				-0-	
02		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	171	1	11907	3	N	-0-				-0-	
03		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	157	1	10868	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080																	
10		18550 X	18550	-0-	-0-	-0-	216	1	18334	3	N	-0-				-0-	
11		19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	228	1	19374	3	N	-0-				-0-	
12		23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	313	1	22989	3	N	-0-				-0-	
01		22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	308	1	21999	3	N	-0-				-0-	
02		26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	379	1	26383	3	N	-0-				-0-	
03		30493 X	30493	-0-	-0-	-0-	435	1	30058	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577																	
10		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	140	1	11943	3	N	-0-				-0-	
11		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	137	1	11659	3	N	-0-				-0-	
12		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	154	1	11340	3	N	-0-				-0-	
01		12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	175	1	12484	3	N	-0-				-0-	
02		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	148	1	10277	3	N	-0-				-0-	
03		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	171	1	11835	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504																	
10		17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	200	1	17001	3	N	-0-				-0-	
11		17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	200	1	16970	3	N	-0-				-0-	
12		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	266	1	19522	3	N	-0-				-0-	
01		19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	267	1	19043	3	N	-0-				-0-	
02		16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	234	1	16266	3	N	-0-				-0-	
03		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	209	1	14452	3	N	-0-				-0-	
-----																	
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417																	
10	DLQ	G-10	52331	-0-	52331	52331	1588	1	41855	3	Y	4671	4675	0		148	
							3750	4	5138	9							
11	DLQ	G-10	42921	-0-	42921	95252	1321	1	35571	3	Y	3867	3904	0		111	
							1775	4	4254	9							
12		132450 X	37198	-0-	-95252	-0-	1064	1	30982	3	Y	3137	3141	0		107	
							1701	4	3451	9							
01		35833 X	35833	-0-	-0-	-0-	658	1	30323	3	Y	2936	2961	0		82	
							1622	4	3230	9							
02		51408 X	28717	-0-	-22691	-0-	501	1	24790	3	Y	1848	1908	0		22	
							1393	4	2033	9							
03		52328 X	NO RPT	-0-	-52328	-0-					Y	NO RPT				22	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	245 1	20799 3	N	-0-			-0-
11		18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	216 1	18353 3	N	-0-			-0-
12		21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	287 1	21090 3	N	-0-			-0-
01		18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	253 1	18107 3	N	-0-			-0-
02		14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	211 1	14717 3	N	-0-			-0-
03		19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	277 1	19161 3	N	-0-			-0-
-----													
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360													
10		50008 X	50008	-0-	-0-	-0-	1500 1	39534 3	Y	4938	4936 0		156
							3542 4	5432 9					
11		41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	1247 1	33586 3	Y	4106	4144 0		118
							1676 4	4517 9					
12		36104 X	36104	-0-	-0-	-0-	1016 1	29589 3	Y	3523	3521 0		120
							1624 4	3875 9					
01		33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	607 1	27965 3	Y	2993	3029 0		84
							1496 4	3292 9					
02		28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	489 1	24201 3	Y	2012	2072 0		24
							1360 4	2213 9					
03		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			24
-----													
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866													
10		22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	267 1	22673 3	N	-0-			-0-
11		19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	226 1	19255 3	N	-0-			-0-
12		20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	272 1	19969 3	N	-0-			-0-
01		20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	287 1	20502 3	N	-0-			-0-
02		16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	237 1	16514 3	N	-0-			-0-
03		18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	262 1	18101 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747													
10		18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	217 1	18426 3	N	-0-			-0-
11		18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	210 1	17881 3	N	-0-			-0-
12		21580 X	21580	-0-	-0-	-0-	290 1	21290 3	N	-0-			-0-
01		19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	269 1	19190 3	N	-0-			-0-
02		17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	244 1	16995 3	N	-0-			-0-
03		19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	284 1	19669 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554													
10		17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	201 1	17118 3	N	-0-			-0-
11		18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	210 1	17899 3	N	-0-			-0-
12		21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	294 1	21582 3	N	-0-			-0-
01		17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	236 1	16842 3	N	-0-			-0-
02		17371 X	17371	-0-	-0-	-0-	246 1	17125 3	N	-0-			-0-
03		19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	273 1	18867 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760													
10		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	150 1	12750 3	N	-0-			-0-
11		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	170 1	14415 3	N	-0-			-0-
12		17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	235 1	17254 3	N	-0-			-0-
01		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	217 1	15514 3	N	-0-			-0-
02		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	179 1	12425 3	N	-0-			-0-
03		15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	215 1	14868 3	N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2294 X	1738	-0-	-556	-0-	50 1	1306 3	Y	241	239 0	8
							117 4	265 9				
11		1710 X	1600	-0-	-110	-0-	46 1	1241 3	Y	228	229 0	7
							62 4	251 9				
12		1767 X	1577	-0-	-190	-0-	42 1	1223 3	Y	223	222 0	8
							67 4	245 9				
01		1767 X	1508	-0-	-259	-0-	26 1	1179 3	Y	218	220 0	6
							63 4	240 9				
02		1568 X	1341	-0-	-227	-0-	22 1	1099 3	Y	144	148 0	2
							62 4	158 9				
03		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		2
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518												
10		24012 X	24012	-0-	-0-	-0-	279 1	23733 3	N	-0-		-0-
							269 1	22892 3	N	-0-		-0-
11		23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	341 1	25077 3	N	-0-		-0-
							347 1	24783 3	N	-0-		-0-
12		25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	260 1	18117 3	N	-0-		-0-
							348 1	24047 3	N	-0-		-0-
01		25130 X	25130	-0-	-0-	-0-						-0-
02		18377 X	18377	-0-	-0-	-0-						-0-
03		24395 X	24395	-0-	-0-	-0-						-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490												
10		414 X	414	-0-	-0-	-0-	5 1	409 3	N	-0-		-0-
							4 1	313 3	N	-0-		-0-
11		317 X	317	-0-	-0-	-0-	4 1	279 3	N	-0-		-0-
							1 1	82 3	N	-0-		-0-
12		283 X	283	-0-	-0-	-0-						-0-
01		83 X	83	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849												
10		1860 N	1475	-0-	-385	-0-	44 1	1148 3	Y	164	164 0	5
							103 4	180 9				
11		1770 N	1111	-0-	-659	-0-	34 1	922 3	Y	99	101 0	3
							46 4	109 9				
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	21 1	615 3	Y	117	116 0	4
							34 4	129 9				
01		1488 N	972	-0-	-516	-0-	13 1	616 3	Y	282	278 0	8
							33 4	310 9				
02		1036 N	473	-0-	-563	-0-	7 1	350 3	Y	87	94 0	1
							20 4	96 9				
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		1
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	DLQ	G-10	10203	-0-	10203	10203	397 1	9543 3	Y	4	6 1	5
							259 4	4 9				
12		17711 X	7508	-0-	-10203	-0-	338 1	7117 3	Y	46		51
							2 4	51 9				
01		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	332 1	6772 3	Y	2	29 1	24
							31 4	2 9				
02		9520 X	141	-0-	-9379	-0-	6 1	125 3	Y	8	21 1	11
							1 4	9 9				
03		10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT		11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11		DLQ G-10	6617	-0-	6617	6617	255	1	6130	3	Y	60	10	1		61
12		11546 X	4929	-0-	-6617	-0-	166	4	66	9						
01		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	223	1	4703	3	Y	2				63
02		6188 X	446	-0-	-5742	-0-	1	4	2	9			3	36	1	30
03		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	20	4	3	9			1	27	1	4
							21	1	422	3	Y					4
							2	4	1	9			Y	NO RPT		4
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391																
10		18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	1109	1	16996	3	N	3	3	8		-0-
11		15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	1069	1	14273	3	N	-0-				-0-
12		14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	876	1	13580	3	N	-0-				-0-
01		18104 X	13158	-0-	-4946	-0-	989	1	12169	3	Y	-0-				-0-
02		16352 X	12431	-0-	-3921	-0-	966	1	11465	3	Y	-0-				-0-
03		18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327																
10		25203 X	22338	-0-	-2865	-0-	260	1	22078	3	N	-0-				-0-
11		22290 X	19687	-0-	-2603	-0-	229	1	19458	3	N	-0-				-0-
12		24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	331	1	24295	3	N	-0-				-0-
01		24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	337	1	24069	3	N	-0-				-0-
02		20188 X	20009	-0-	-179	-0-	283	1	19726	3	N	-0-				-0-
03		24614 X	20750	-0-	-3864	-0-	296	1	20454	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261																
10		15500 X	11978	-0-	-3522	-0-	139	1	11839	3	N	-0-				-0-
11		14850 X	14526	-0-	-324	-0-	169	1	14357	3	N	-0-				-0-
12		16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	224	1	16419	3	N	-0-				-0-
01		14415 X	14312	-0-	-103	-0-	198	1	14114	3	N	-0-				-0-
02		13552 X	12333	-0-	-1219	-0-	175	1	12158	3	N	-0-				-0-
03		16647 X	12954	-0-	-3693	-0-	185	1	12769	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286																
10		16430 X	14441	-0-	-1989	-0-	168	1	14273	3	N	-0-				-0-
11		14940 X	14517	-0-	-423	-0-	169	1	14348	3	N	-0-				-0-
12		17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	238	1	17445	3	N	-0-				-0-
01		17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	235	1	16778	3	N	-0-				-0-
02		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	208	1	14476	3	N	-0-				-0-
03		17670 X	16339	-0-	-1331	-0-	233	1	16106	3	N	-0-				-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600																
10		15314 X	11562	-0-	-3752	-0-	708	1	10854	3	N	-0-				-0-
11		14280 X	9750	-0-	-4530	-0-	679	1	9071	3	N	-0-				-0-
12		14601 X	10577	-0-	-4024	-0-	641	1	9936	3	N	-0-				-0-
01		14601 X	6905	-0-	-7696	-0-	519	1	6386	3	Y	-0-				-0-
02		10808 X	10541	-0-	-267	-0-	819	1	9722	3	Y	-0-				-0-
03		11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-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 #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		24499 X	24499	-0-	-0-	-0-	285 1	24214 3	N	-0-				-0-	
11		19794 X	19794	-0-	-0-	-0-	230 1	19564 3	N	-0-				-0-	
12		21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	293 1	21517 3	N	-0-				-0-	
01		24490 X	20412	-0-	-4078	-0-	282 1	20130 3	N	-0-				-0-	
02		22120 X	17484	-0-	-4636	-0-	248 1	17236 3	N	-0-				-0-	
03		24490 X	19615	-0-	-4875	-0-	280 1	19335 3	N	-0-				-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618															
10		26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	303 1	25726 3	N	-0-				-0-	
11		22230 X	20430	-0-	-1800	-0-	237 1	20193 3	N	-0-				-0-	
12		22971 X	22378	-0-	-593	-0-	301 1	22077 3	N	-0-				-0-	
01		26040 X	20905	-0-	-5135	-0-	289 1	20616 3	N	-0-				-0-	
02		23520 X	19175	-0-	-4345	-0-	272 1	18903 3	N	-0-				-0-	
03		26040 X	20462	-0-	-5578	-0-	292 1	20170 3	N	-0-				-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493															
10		24095 X	24095	-0-	-0-	-0-	280 1	23815 3	N	-0-				-0-	
11		21569 X	21569	-0-	-0-	-0-	251 1	21318 3	N	-0-				-0-	
12		22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	308 1	22598 3	N	-0-				-0-	
01		24087 X	21652	-0-	-2435	-0-	299 1	21353 3	N	-0-				-0-	
02		21756 X	19022	-0-	-2734	-0-	269 1	18753 3	N	-0-				-0-	
03		24087 X	19648	-0-	-4439	-0-	280 1	19368 3	N	-0-				-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809															
10		22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	264 1	22439 3	N	-0-				-0-	
11		18660 X	18162	-0-	-498	-0-	211 1	17951 3	N	-0-				-0-	
12		21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	282 1	20733 3	N	-0-				-0-	
01		22692 X	20017	-0-	-2675	-0-	276 1	19741 3	N	-0-				-0-	
02		20496 X	16744	-0-	-3752	-0-	237 1	16507 3	N	-0-				-0-	
03		22692 X	18959	-0-	-3733	-0-	270 1	18689 3	N	-0-				-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504															
10		23730 X	23730	-0-	-0-	-0-	276 1	23454 3	N	-0-				-0-	
11		21690 X	19772	-0-	-1918	-0-	230 1	19542 3	N	-0-				-0-	
12		22251 X	22251	-0-	-0-	-0-	299 1	21952 3	N	-0-				-0-	
01		23715 X	20724	-0-	-2991	-0-	286 1	20438 3	N	-0-				-0-	
02		21420 X	18033	-0-	-3387	-0-	255 1	17778 3	N	-0-				-0-	
03		23715 X	19497	-0-	-4218	-0-	278 1	19219 3	N	-0-				-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715															
10		19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	223 1	18951 3	N	-0-				-0-	
11		16440 X	13176	-0-	-3264	-0-	153 1	13023 3	N	-0-				-0-	
12		25574 X	25574	-0-	-0-	-0-	344 1	25230 3	N	-0-				-0-	
01		26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	370 1	26449 3	N	-0-				-0-	
02		29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	417 1	28989 3	N	-0-				-0-	
03		25575 X	15929	-0-	-9646	-0-	227 1	15702 3	N	-0-				-0-	
-----															
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747															
10		21297 X	11596	-0-	-9701	-0-	710 1	10886 3	N	-0-				-0-	
11		20610 X	2183	-0-	-18427	-0-	152 1	2031 3	N	-0-				-0-	
12		21297 X	3671	-0-	-17626	-0-	223 1	3448 3	N	-0-				-0-	
01		21297 X	16388	-0-	-4909	-0-	1232 1	15156 3	Y	-0-				-0-	
02		22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	1752 1	20792 3	Y	-0-				-0-	
03		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
10	20274 X	12817	-0-	-7457	-0-	785	1	12032	3	N	-0-			-0-
11	18690 X	12442	-0-	-6248	-0-	867	1	11575	3	N	-0-			-0-
12	18476 X	687	-0-	-17789	-0-	42	1	645	3	N	-0-			-0-
01	17515 X	380	-0-	-17135	-0-	29	1	351	3	Y	-0-			-0-
02	14336 X	633	-0-	-13703	-0-	49	1	584	3	Y	-0-			-0-
03	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
10	23312 X	22589	-0-	-723	-0-	1550	1	21039	3	N	-0-			-0-
11	22860 X	21861	-0-	-999	-0-	1500	1	20361	3	N	-0-			-0-
12	23622 X	20002	-0-	-3620	-0-	1300	1	18702	3	N	-0-			-0-
01	23622 X	21233	-0-	-2389	-0-	2531	1	18702	3	N	-0-			-0-
02	20412 X	15679	-0-	-4733	-0-	1200	1	14479	3	N	-0-			-0-
03	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
11	DLQ G-10	332	-0-	332	-0-	13	1	311	3	Y	-0-	55	1	16
						8	4							
12	333 X	1	-0-	-332	-0-	1	3			Y	-0-			16
*01	34118 X	34118	-0-	-0-	-0-	1589	1	32378	3	Y	4	4	1	16
						147	4	4	9					
*02	19904 X	19904	-0-	-0-	-0-	921	1	18874	3	Y	31	14	1	33
						75	4	34	9					
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			33
-----														
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
11	DLQ G-10	30468	-0-	30468	-0-	1186	1	28509	3	Y	-0-	57	1	7
						773	4							
12	53300 X	22832	-0-	-30468	-0-	1033	1	21754	3	Y	35			42
						6	4	39	9					
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	24	1	18
02	29957 X	29957	-0-	-0-	-0-	1387	1	28427	3	Y	26	16	1	28
						114	4	29	9					
03	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					Y	NO RPT			28
-----														
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
10	24180 X	20971	-0-	-3209	-0-	244	1	20727	3	N	-0-			-0-
11	22200 X	19595	-0-	-2605	-0-	228	1	19367	3	N	-0-			-0-
12	24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	324	1	23778	3	N	-0-			-0-
01	22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	308	1	22038	3	N	-0-			-0-
02	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	278	1	19313	3	N	-0-			-0-
03	24087 X	17459	-0-	-6628	-0-	249	1	17210	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		22227 X	19729	-0-	-2498	-0-		229 1	19500 3	N		-0-					-0-
11		20370 X	18347	-0-	-2023	-0-		213 1	18134 3	N		-0-					-0-
12		21760 X	21760	-0-	-0-	-0-		292 1	21468 3	N		-0-					-0-
01		20353 X	20353	-0-	-0-	-0-		281 1	20072 3	N		-0-					-0-
02		18738 X	18738	-0-	-0-	-0-		265 1	18473 3	N		-0-					-0-
03		21762 X	18480	-0-	-3282	-0-		263 1	18217 3	N		-0-					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181																	
10		41726 X	38553	-0-	-3173	-0-		448 1	38105 3	N		-0-					-0-
11		39330 X	37326	-0-	-2004	-0-		434 1	36892 3	N		-0-					-0-
12		40176 X	39061	-0-	-1115	-0-		525 1	38536 3	N		-0-					-0-
01		39587 X	38375	-0-	-1212	-0-		530 1	37845 3	N		-0-					-0-
02		35756 X	34323	-0-	-1433	-0-		486 1	33837 3	N		-0-					-0-
03		39060 X	37126	-0-	-1934	-0-		529 1	36597 3	N		-0-					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564																	
10		32953 X	31915	-0-	-1038	-0-		371 1	31544 3	N		-0-					-0-
11		31320 X	30043	-0-	-1277	-0-		349 1	29694 3	N		-0-					-0-
12		32085 X	31488	-0-	-597	-0-		423 1	31065 3	N		-0-					-0-
01		31930 X	30900	-0-	-1030	-0-		427 1	30473 3	N		-0-					-0-
02		28840 X	27467	-0-	-1373	-0-		389 1	27078 3	N		-0-					-0-
03		31930 X	30122	-0-	-1808	-0-		429 1	29693 3	N		-0-					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278																	
10		93 X	6	-0-	-87	-0-		6 3		N		-0-					-0-
11		74 X	74	-0-	-0-	-0-		1 1	73 3	N		-0-					-0-
12		16 X	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N		-0-					-0-
01		6 X	1	-0-	-5	-0-		1 3		N		-0-					-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N		-0-					-0-
03		62 X	2	-0-	-60	-0-		2 3		N		-0-					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688																	
10		32178 X	30305	-0-	-1873	-0-		352 1	29953 3	N		-0-					-0-
11		30330 X	28394	-0-	-1936	-0-		330 1	28064 3	N		-0-					-0-
12		30628 X	30316	-0-	-312	-0-		407 1	29909 3	N		-0-					-0-
01		30318 X	29208	-0-	-1110	-0-		403 1	28805 3	N		-0-					-0-
02		27384 X	25774	-0-	-1610	-0-		365 1	25409 3	N		-0-					-0-
03		30318 X	28059	-0-	-2259	-0-		400 1	27659 3	N		-0-					-0-
-----																	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328																	
10		47802 X	37715	-0-	-10087	-0-		308 1	37407 3	N		-0-					-0-
11		43140 X	28846	-0-	-14294	-0-		205 1	28641 3	N		-0-					-0-
12		41757 X	40419	-0-	-1338	-0-		314 1	40105 3	N		-0-					-0-
01		41980 X	41980	-0-	-0-	-0-		364 1	41616 3	N		-0-					-0-
02		34076 X	29542	-0-	-4534	-0-		234 1	29308 3	N		-0-					-0-
03		40424 X	40415	-0-	-9	-0-		398 1	40017 3	N		-0-					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891																	
10		33356 X	27039	-0-	-6317	-0-		314 1	26725 3	N		-0-					-0-
11		29550 X	25926	-0-	-3624	-0-		301 1	25625 3	N		-0-					-0-
12		31953 X	31953	-0-	-0-	-0-		429 1	31524 3	N		-0-					-0-
01		31634 X	31634	-0-	-0-	-0-		437 1	31197 3	N		-0-					-0-
02		27280 X	27280	-0-	-0-	-0-		386 1	26894 3	N		-0-					-0-
03		31961 X	27969	-0-	-3992	-0-		399 1	27570 3	N		-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		13268 X	10061	-0-	-3207	-0-	117	1	9944	3	N	-0-		-0-
11		12210 X	9258	-0-	-2952	-0-	108	1	9150	3	N	-0-		-0-
12		11935 X	11286	-0-	-649	-0-	152	1	11134	3	N	-0-		-0-
01		10075 X	9995	-0-	-80	-0-	138	1	9857	3	N	-0-		-0-
02		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	133	1	9282	3	N	-0-		-0-
03		11284 X	11180	-0-	-104	-0-	159	1	11021	3	N	-0-		-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
10		43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	511	1	43434	3	N	-0-		-0-
11		42030 X	41467	-0-	-563	-0-	482	1	40985	3	N	-0-		-0-
12		43121 X	42154	-0-	-967	-0-	566	1	41588	3	N	-0-		-0-
01		43958 X	43604	-0-	-354	-0-	602	1	43002	3	N	-0-		-0-
02		39704 X	37915	-0-	-1789	-0-	537	1	37378	3	N	-0-		-0-
03		43958 X	41261	-0-	-2697	-0-	588	1	40673	3	N	-0-		-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
10		27931 X	25791	-0-	-2140	-0-	300	1	25491	3	N	-0-		-0-
11		26130 X	23338	-0-	-2792	-0-	271	1	23067	3	N	-0-		-0-
12		26350 X	26060	-0-	-290	-0-	350	1	25710	3	N	-0-		-0-
01		26102 X	25250	-0-	-852	-0-	349	1	24901	3	N	-0-		-0-
02		23576 X	22245	-0-	-1331	-0-	315	1	21930	3	N	-0-		-0-
03		26071 X	24610	-0-	-1461	-0-	351	1	24259	3	N	-0-		-0-
-----														
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
10		27063 X	20361	-0-	-6702	-0-	166	1	20195	3	N	-0-		-0-
11		23370 X	15560	-0-	-7810	-0-	111	1	15449	3	N	-0-		-0-
12		24149 X	23623	-0-	-526	-0-	184	1	23439	3	N	-0-		-0-
01		24149 X	18102	-0-	-6047	-0-	157	1	17945	3	N	-0-		-0-
02		19544 X	12831	-0-	-6713	-0-	102	1	12729	3	N	-0-		-0-
03		23622 X	18270	-0-	-5352	-0-	180	1	18090	3	N	-0-		-0-
-----														
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
10		30566 X	20659	-0-	-9907	-0-	1351	1	19308	3	N	-0-		-0-
11		29580 X	21453	-0-	-8127	-0-	1209	1	20244	3	N	-0-		-0-
12		30566 X	14132	-0-	-16434	-0-	807	1	13325	3	N	-0-		-0-
01		30628 X	20708	-0-	-9920	-0-	1312	1	19396	3	N	-0-		-0-
02		27664 X	19051	-0-	-8613	-0-	1164	1	17887	3	N	-0-		-0-
03		22165 X	19648	-0-	-2517	-0-	1132	1	18516	3	N	-0-		-0-
-----														
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
10		30566 X	15263	-0-	-15303	-0-	935	1	14328	3	N	-0-		-0-
11		35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	2454	1	32759	3	N	-0-		-0-
12		31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	1887	1	29240	3	N	-0-		-0-
01		29605 X	23619	-0-	-5986	-0-	1775	1	21844	3	Y	-0-		-0-
02		32564 X	31262	-0-	-1302	-0-	2429	1	28833	3	Y	-0-		-0-
03		36053 X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
10		14942 X	10264	-0-	-4678	-0-	671	1	9593	3	N	-0-		-0-
11		12510 X	8350	-0-	-4160	-0-	470	1	7880	3	N	-0-		-0-
12		13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	748	1	12355	3	N	-0-		-0-
01		12896 X	9319	-0-	-3577	-0-	591	1	8728	3	N	-0-		-0-
02		10920 X	10771	-0-	-149	-0-	658	1	10113	3	N	-0-		-0-
03		13113 X	10912	-0-	-2201	-0-	629	1	10283	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		540 X	540	-0-	-0-	-0-		33 1	507 3	N	-0-	-0-
11		60 X	58	-0-	-2	-0-		4 1	54 3	N	-0-	-0-
12		62 X	62	-0-	-0-	-0-		4 1	58 3	N	-0-	-0-
01		680 X	680	-0-	-0-	-0-		51 1	629 3	Y	-0-	-0-
02		476 X	193	-0-	-283	-0-		15 1	178 3	Y	-0-	-0-
03		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126												
10		6479 X	4696	-0-	-1783	-0-		1902 1	2794 3	N	-0-	-0-
11		6180 X	4650	-0-	-1530	-0-		1541 1	3109 3	N	-0-	-0-
12		5580 X	3916	-0-	-1664	-0-		1687 1	2229 3	N	-0-	-0-
01		5580 X	4557	-0-	-1023	-0-		1448 1	3109 3	N	-0-	-0-
02		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-		1202 1	3289 3	N	-0-	-0-
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520												
10		45539 X	-0-	-0-	-45539	-0-				N	-0-	-0-
11		44070 X	-0-	-0-	-44070	-0-				N	-0-	-0-
12		43865 X	-0-	-0-	-43865	-0-				N	-0-	-0-
01		42780 X	-0-	-0-	-42780	-0-				N	-0-	-0-
02		36036 X	-0-	-0-	-36036	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425												
10		7192 X	3528	-0-	-3664	-0-		1429 1	2099 3	N	-0-	-0-
11		6420 X	4763	-0-	-1657	-0-		1578 1	3185 3	N	-0-	-0-
12		6634 X	3554	-0-	-3080	-0-		1531 1	2023 3	N	-0-	-0-
01		6634 X	3257	-0-	-3377	-0-		1035 1	2222 3	N	-0-	-0-
02		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-		1759 1	4810 3	N	-0-	-0-
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734												
10		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-		1587 1	24327 3	N	-0-	-0-
11		14490 X	7882	-0-	-6608	-0-		549 1	7333 3	N	-0-	-0-
12		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-		467 1	7241 3	N	-0-	-0-
01		24428 X	14262	-0-	-10166	-0-		1072 1	13190 3	Y	-0-	-0-
02		22064 X	1558	-0-	-20506	-0-		121 1	1437 3	Y	-0-	-0-
03		24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530												
10		DLQ G-10	19792	-0-	19792	19792		1465 1	18327 3	Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	14755	-0-	14755	34547		1139 1	13616 3	Y	-0-	-0-
12		56436 X	21889	-0-	-34547	-0-		2258 1	19631 3	Y	-0-	-0-
01		20221 X	20221	-0-	-0-	-0-		2286 1	17935 3	Y	-0-	-0-
02		17920 X	16975	-0-	-945	-0-		1974 1	15001 3	Y	-0-	-0-
03		21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
10		48546 X	45583	-0-	-2963	-0-		372 1	45211 3	N	-0-	-0-
11		46200 X	33980	-0-	-12220	-0-		241 1	33739 3	N	-0-	-0-
12		48150 X	48150	-0-	-0-	-0-		374 1	47776 3	N	-0-	-0-
01		47740 X	45605	-0-	-2135	-0-		396 1	45209 3	N	-0-	-0-
02		42140 X	33885	-0-	-8255	-0-		268 1	33617 3	N	-0-	-0-
03		48143 X	46470	-0-	-1673	-0-		457 1	46013 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	2	1	16783	3	N	-0-		-0-	
11		14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	28	1	14409	3	N	-0-		-0-	
12		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	37	1	12059	3	N	-0-		-0-	
01		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	39	1	10938	3	N	-0-		-0-	
02		10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	63	1	10548	3	N	-0-		-0-	
03		10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	23	1	10974	3	N	-0-		-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229															
10		24304 X	17658	-0-	-6646	-0-	205	1	17453	3	N	-0-		-0-	
11		22140 X	19796	-0-	-2344	-0-	230	1	19566	3	N	-0-		-0-	
12		22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	306	1	22488	3	N	-0-		-0-	
01		20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	286	1	20399	3	N	-0-		-0-	
02		18480 X	18431	-0-	-49	-0-	261	1	18170	3	N	-0-		-0-	
03		22785 X	19825	-0-	-2960	-0-	283	1	19542	3	N	-0-		-0-	
-----															
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223															
10		11470 X	1406	-0-	-10064	-0-	1406	3			N	-0-		-0-	
11		11100 X	2673	-0-	-8427	-0-	5	1	2668	3	N	-0-		-0-	
12		7068 X	1195	-0-	-5873	-0-	4	1	1191	3	N	-0-		-0-	
01		4495 X	773	-0-	-3722	-0-	3	1	770	3	N	-0-		-0-	
02		2492 X	1060	-0-	-1432	-0-	6	1	1054	3	N	-0-		-0-	
03		2759 X	1391	-0-	-1368	-0-	3	1	1388	3	N	-0-		-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248															
10		10013 X	9277	-0-	-736	-0-	108	1	9169	3	N	-0-		-0-	
11		9540 X	9001	-0-	-539	-0-	105	1	8896	3	N	-0-		-0-	
12		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	134	1	9836	3	N	-0-		-0-	
01		9703 X	9301	-0-	-402	-0-	128	1	9173	3	N	-0-		-0-	
02		8764 X	8208	-0-	-556	-0-	116	1	8092	3	N	-0-		-0-	
03		9982 X	9093	-0-	-889	-0-	130	1	8963	3	N	-0-		-0-	
-----															
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145															
10		8928 X	6684	-0-	-2244	-0-	604	1	6080	3	N	-0-		-0-	
11		8640 X	6363	-0-	-2277	-0-	572	1	5791	3	N	-0-		-0-	
12		6293 X	5983	-0-	-310	-0-	715	1	5268	3	N	-0-		-0-	
01		7409 X	4374	-0-	-3035	-0-	370	1	4004	3	N	-0-		-0-	
02		6692 X	5733	-0-	-959	-0-	723	1	5010	3	N	-0-		-0-	
03		6696 X	5471	-0-	-1225	-0-	595	1	4876	3	N	-0-		-0-	
-----															
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955															
10		10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	948	1	9547	3	N	-0-		-0-	
11		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	709	1	7174	3	N	-0-		-0-	
12		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	818	1	6032	3	N	-0-		-0-	
01		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	635	1	6869	3	N	-0-		-0-	
02		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	806	1	5583	3	N	-0-		-0-	
03		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	863	1	7070	3	N	-0-		-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102															
10		61814 X	58103	-0-	-3711	-0-	675	1	57428	3	N	-0-		-0-	
11		57090 X	53692	-0-	-3398	-0-	624	1	53068	3	N	-0-		-0-	
12		58993 X	56797	-0-	-2196	-0-	763	1	56034	3	N	-0-		-0-	
01		58094 X	55835	-0-	-2259	-0-	771	1	55064	3	N	-0-		-0-	
02		52472 X	49420	-0-	-3052	-0-	700	1	48720	3	N	-0-		-0-	
03		58094 X	54853	-0-	-3241	-0-	782	1	54071	3	N	-0-		-0-	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		45973 X	40497	-0-	-5476	-0-	331	1	40166	3	N	-0-			-0-
11		46860 X	32928	-0-	-13932	-0-	234	1	32694	3	N	-0-			-0-
12		48422 X	42521	-0-	-5901	-0-	331	1	42190	3	N	-0-			-0-
01		48422 X	40923	-0-	-7499	-0-	355	1	40568	3	N	-0-			-0-
02		37408 X	30016	-0-	-7392	-0-	238	1	29778	3	N	-0-			-0-
03		42532 X	39387	-0-	-3145	-0-	388	1	38999	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561															
10		43059 X	35584	-0-	-7475	-0-	290	1	35294	3	N	-0-			-0-
11		43680 X	31377	-0-	-12303	-0-	223	1	31154	3	N	-0-			-0-
12		45136 X	38562	-0-	-6574	-0-	300	1	38262	3	N	-0-			-0-
01		45136 X	36867	-0-	-8269	-0-	320	1	36547	3	N	-0-			-0-
02		34804 X	27696	-0-	-7108	-0-	219	1	27477	3	N	-0-			-0-
03		38564 X	33663	-0-	-4901	-0-	331	1	33332	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428															
10		71885 X	71885	-0-	-0-	-0-	587	1	71298	3	N	-0-			-0-
11		59564 X	59564	-0-	-0-	-0-	423	1	59141	3	N	-0-			-0-
12		71237 X	71237	-0-	-0-	-0-	554	1	70683	3	N	-0-			-0-
01		70559 X	70559	-0-	-0-	-0-	612	1	69947	3	N	-0-			-0-
02		54997 X	54997	-0-	-0-	-0-	435	1	54562	3	N	-0-			-0-
03		71805 X	71805	-0-	-0-	-0-	707	1	71098	3	N	-0-			-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181															
10		3193 X	1708	-0-	-1485	-0-	13	1	1695	3	N	-0-			-0-
11		3090 X	1336	-0-	-1754	-0-	11	1	1325	3	N	-0-			-0-
12		3193 X	1191	-0-	-2002	-0-	9	1	1182	3	N	-0-			-0-
01		2635 X	849	-0-	-1786	-0-	8	1	841	3	N	-0-			-0-
02		2296 X	1278	-0-	-1018	-0-	18	1	1260	3	N	-0-			-0-
03		1705 X	1494	-0-	-211	-0-	22	1	1472	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322															
10		69006 X	60185	-0-	-8821	-0-	469	1	59716	3	N	-0-			-0-
11		66780 X	57501	-0-	-9279	-0-	486	1	57015	3	N	-0-			-0-
12		69006 X	59270	-0-	-9736	-0-	447	1	58823	3	N	-0-			-0-
01		60853 X	58471	-0-	-2382	-0-	581	1	57890	3	N	-0-			-0-
02		54964 X	53483	-0-	-1481	-0-	742	1	52741	3	N	-0-			-0-
03		60171 X	58328	-0-	-1843	-0-	863	1	57465	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015															
10		26226 X	23825	-0-	-2401	-0-	185	1	23640	3	N	-0-			-0-
11		25380 X	16035	-0-	-9345	-0-	135	1	15900	3	N	-0-			-0-
12		26226 X	13461	-0-	-12765	-0-	102	1	13359	3	N	-0-			-0-
01		25141 X	15403	-0-	-9738	-0-	153	1	15250	3	N	-0-			-0-
02		22708 X	14509	-0-	-8199	-0-	201	1	14308	3	N	-0-			-0-
03		23839 X	16400	-0-	-7439	-0-	243	1	16157	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019													TOTAL DEPTH	9511	PERF.10004	- 17186
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		61380 X	59975	-0-	-1405	-0-	490	1	59485	3	N	-0-		-0-		
11		63450 X	42595	-0-	-20855	-0-	303	1	42292	3	N	-0-		-0-		
12		65565 X	53589	-0-	-11976	-0-	417	1	53172	3	N	-0-		-0-		
01		65565 X	50989	-0-	-14576	-0-	442	1	50547	3	N	-0-		-0-		
02		54180 X	38916	-0-	-15264	-0-	308	1	38608	3	N	-0-		-0-		
03		59985 X	46061	-0-	-13924	-0-	453	1	45608	3	N	-0-		-0-		
-----																
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021													TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695	- 17709
10		41633 X	36059	-0-	-5574	-0-	281	1	35778	3	N	-0-		-0-		
11		38850 X	36050	-0-	-2800	-0-	304	1	35746	3	N	-0-		-0-		
12		40145 X	36773	-0-	-3372	-0-	278	1	36495	3	N	-0-		-0-		
01		39897 X	32355	-0-	-7542	-0-	322	1	32033	3	N	-0-		-0-		
02		33936 X	31084	-0-	-2852	-0-	432	1	30652	3	N	-0-		-0-		
03		37262 X	33541	-0-	-3721	-0-	496	1	33045	3	N	-0-		-0-		
-----																
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021													TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480	- 19037
10		57195 X	42772	-0-	-14423	-0-	333	1	42439	3	N	-0-		-0-		
11		55080 X	36807	-0-	-18273	-0-	311	1	36496	3	N	-0-		-0-		
12		56916 X	37031	-0-	-19885	-0-	280	1	36751	3	N	-0-		-0-		
01		42780 X	34966	-0-	-7814	-0-	348	1	34618	3	N	-0-		-0-		
02		38640 X	31015	-0-	-7625	-0-	431	1	30584	3	N	-0-		-0-		
03		42780 X	32986	-0-	-9794	-0-	488	1	32498	3	N	-0-		-0-		
-----																
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021													TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517	- 18413
10		44950 X	40808	-0-	-4142	-0-	318	1	40490	3	N	-0-		-0-		
11		43500 X	37431	-0-	-6069	-0-	316	1	37115	3	N	-0-		-0-		
12		44950 X	36243	-0-	-8707	-0-	274	1	35969	3	N	-0-		-0-		
01		44175 X	37068	-0-	-7107	-0-	369	1	36699	3	N	-0-		-0-		
02		39900 X	32931	-0-	-6969	-0-	457	1	32474	3	N	-0-		-0-		
03		40796 X	36028	-0-	-4768	-0-	533	1	35495	3	N	-0-		-0-		
-----																
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019													TOTAL DEPTH	13144	PERF.13196	- 20766
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8		
11		DLQ G-10	4563	-0-	4563	4563	178	1	4269	3	Y	-0-	7 1	1		
							116	4								
12		31183 X	26620	-0-	-4563	-0-	1206	1	25406	3	Y	-0-		1		
							8	4								
01		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	875	1	17824	3	Y	20	1 1	20		
							81	4	22	9						
02		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	706	1	14469	3	Y	-0-	18 1	2		
							58	4								
03		26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT		2		
-----																
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019													TOTAL DEPTH	9893	PERF.10500	- 19993
10		51089 X	51089	-0-	-0-	-0-	886	1	50203	3	N	-0-		-0-		
11		47245 X	47245	-0-	-0-	-0-	832	1	46413	3	N	-0-		-0-		
12		47763 X	47763	-0-	-0-	-0-	830	1	46933	3	N	-0-		-0-		
01		46693 X	46693	-0-	-0-	-0-	839	1	45854	3	N	-0-		-0-		
02		41881 X	41881	-0-	-0-	-0-	772	1	41109	3	N	-0-		-0-		
03		44774 X	44774	-0-	-0-	-0-	905	1	43869	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138												COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10165	- 19729
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		48197 X	48197	-0-	-0-	-0-	836 1	47361 3	N		-0-			-0-			
11		45312 X	45312	-0-	-0-	-0-	798 1	44514 3	N		-0-			-0-			
12		45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	794 1	44897 3	N		-0-			-0-			
01		44180 X	44180	-0-	-0-	-0-	794 1	43386 3	N		-0-			-0-			
02		40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	738 1	39302 3	N		-0-			-0-			
03		44204 X	44204	-0-	-0-	-0-	894 1	43310 3	N		-0-			-0-			
-----																	
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357												COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13113	PERF.13376	- 20437
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19			
11	DLQ	G-10	12433	-0-	12433	12433	484 1	11634 3	Y		-0-	14 1		5			
							315 4										
*12		30130 X	17697	-0-	-12433	-0-	800 1	16861 3	Y		28			33			
							5 4										
01		13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	631 1	12856 3	Y		21	19 1		35			
							59 4										
02		11592 X	11372	-0-	-220	-0-	527 1	10799 3	Y		3	31 1		7			
							43 4										
03		17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-				Y	NO RPT			7			
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449												COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10450	- 19883
10		55702 X	55702	-0-	-0-	-0-	966 1	54736 3	N		-0-			-0-			
11		51857 X	51857	-0-	-0-	-0-	914 1	50943 3	N		-0-			-0-			
12		52492 X	52492	-0-	-0-	-0-	912 1	51580 3	N		-0-			-0-			
01		51098 X	51098	-0-	-0-	-0-	918 1	50180 3	N		-0-			-0-			
02		45957 X	45957	-0-	-0-	-0-	847 1	45110 3	N		-0-			-0-			
03		48838 X	48838	-0-	-0-	-0-	987 1	47851 3	N		-0-			-0-			
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450												COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	9668	PERF.10250	- 19780
10		46320 X	46320	-0-	-0-	-0-	804 1	45516 3	N		-0-			-0-			
11		43359 X	43359	-0-	-0-	-0-	764 1	42595 3	N		-0-			-0-			
12		43781 X	43781	-0-	-0-	-0-	761 1	43020 3	N		-0-			-0-			
01		42233 X	42233	-0-	-0-	-0-	759 1	41474 3	N		-0-			-0-			
02		38160 X	38160	-0-	-0-	-0-	704 1	37456 3	N		-0-			-0-			
03		40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	817 1	39616 3	N		-0-			-0-			
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451												COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9658	PERF.10475	- 19954
10		54498 X	44215	-0-	-10283	-0-	767 1	43448 3	N		-0-			-0-			
11		50130 X	42538	-0-	-7592	-0-	749 1	41789 3	N		-0-			-0-			
12		50003 X	42856	-0-	-7147	-0-	745 1	42111 3	N		-0-			-0-			
01		50003 X	43209	-0-	-6794	-0-	777 1	42432 3	N		-0-			-0-			
02		43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	800 1	42603 3	N		-0-			-0-			
03		45960 X	45960	-0-	-0-	-0-	929 1	45031 3	N		-0-			-0-			
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452												COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10495	- 20011
10		29543 X	29543	-0-	-0-	-0-	513 1	29030 3	N		-0-			-0-			
11		27738 X	27738	-0-	-0-	-0-	489 1	27249 3	N		-0-			-0-			
12		27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	485 1	27435 3	N		-0-			-0-			
01		27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	486 1	26530 3	N		-0-			-0-			
02		24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	445 1	23701 3	N		-0-			-0-			
03		25779 X	25779	-0-	-0-	-0-	521 1	25258 3	N		-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019												TOTAL DEPTH	13310	PERF.13500	- 20870		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		17577 X	15272	-0-	-2305	-0-	935	1	14337	3	N	-0-				-0-	
11		16050 X	14088	-0-	-1962	-0-	982	1	13106	3	N	-0-				-0-	
12		15500 X	13329	-0-	-2171	-0-	808	1	12521	3	N	-0-				-0-	
*01		15438 X	9182	-0-	-6256	-0-	690	1	8492	3	Y	-0-				-0-	
02		13944 X	7335	-0-	-6609	-0-	570	1	6765	3	Y	-0-				-0-	
03		15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020												TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9544	- 17715		
10		45012 X	40265	-0-	-4747	-0-	468	1	39797	3	N	-0-				-0-	
11		40530 X	37829	-0-	-2701	-0-	440	1	37389	3	N	-0-				-0-	
12		41788 X	39123	-0-	-2665	-0-	526	1	38597	3	N	-0-				-0-	
01		41788 X	38322	-0-	-3466	-0-	529	1	37793	3	N	-0-				-0-	
02		36484 X	34434	-0-	-2050	-0-	488	1	33946	3	N	-0-				-0-	
03		40269 X	36862	-0-	-3407	-0-	525	1	36337	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020												TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9670	- 17791		
10		51026 X	46489	-0-	-4537	-0-	540	1	45949	3	N	-0-				-0-	
11		47130 X	43266	-0-	-3864	-0-	503	1	42763	3	N	-0-				-0-	
12		48701 X	43870	-0-	-4831	-0-	589	1	43281	3	N	-0-				-0-	
01		48701 X	44082	-0-	-4619	-0-	609	1	43473	3	N	-0-				-0-	
02		42476 X	39627	-0-	-2849	-0-	561	1	39066	3	N	-0-				-0-	
03		46500 X	43654	-0-	-2846	-0-	622	1	43032	3	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020												TOTAL DEPTH	9370	PERF. 9598	- 17656		
10		38812 X	34482	-0-	-4330	-0-	401	1	34081	3	N	-0-				-0-	
11		35250 X	32055	-0-	-3195	-0-	373	1	31682	3	N	-0-				-0-	
12		36425 X	33247	-0-	-3178	-0-	447	1	32800	3	N	-0-				-0-	
01		36425 X	32132	-0-	-4293	-0-	444	1	31688	3	N	-0-				-0-	
02		32004 X	29233	-0-	-2771	-0-	414	1	28819	3	N	-0-				-0-	
03		34472 X	32435	-0-	-2037	-0-	462	1	31973	3	N	-0-				-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	9694	PERF.10050	- 20257		
10		94333 X	82868	-0-	-11465	-0-	1438	1	81430	3	N	-0-				-0-	
11		88860 X	78507	-0-	-10353	-0-	1383	1	77124	3	N	-0-				-0-	
12		89900 X	79765	-0-	-10135	-0-	1387	1	78378	3	N	-0-				-0-	
01		89900 X	76706	-0-	-13194	-0-	1379	1	75327	3	N	-0-				-0-	
02		77756 X	69058	-0-	-8698	-0-	1273	1	67785	3	N	-0-				-0-	
03		82863 X	73747	-0-	-9116	-0-	1491	1	72256	3	N	-0-				-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021												TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9975	- 20262		
10		94302 X	82640	-0-	-11662	-0-	1434	1	81206	3	N	-0-				-0-	
11		88980 X	78317	-0-	-10663	-0-	1380	1	76937	3	N	-0-				-0-	
12		89621 X	79670	-0-	-9951	-0-	1385	1	78285	3	N	-0-				-0-	
01		89125 X	76837	-0-	-12288	-0-	1381	1	75456	3	N	-0-				-0-	
02		77504 X	69412	-0-	-8092	-0-	1280	1	68132	3	N	-0-				-0-	
03		82646 X	73744	-0-	-8902	-0-	1491	1	72253	3	N	-0-				-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020												TOTAL DEPTH	10039	PERF.10600	- 20314		
10		76756 X	66490	-0-	-10266	-0-	1154	1	65336	3	N	-0-				-0-	
11		72510 X	62971	-0-	-9539	-0-	1109	1	61862	3	N	-0-				-0-	
12		73036 X	63603	-0-	-9433	-0-	1106	1	62497	3	N	-0-				-0-	
01		69347 X	60806	-0-	-8541	-0-	1093	1	59713	3	N	-0-				-0-	
02		62328 X	53756	-0-	-8572	-0-	991	1	52765	3	N	-0-				-0-	
03		66495 X	57949	-0-	-8546	-0-	1172	1	56777	3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021												TOTAL DEPTH	9769	PERF. 9900 - 20094
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	90427 X	84711	-0-	-5716	-0-	1470	1	83241	3	N	-0-		-0-	
11	87510 X	79988	-0-	-7522	-0-	1409	1	78579	3	N	-0-		-0-	
12	90427 X	81257	-0-	-9170	-0-	1413	1	79844	3	N	-0-		-0-	
01	90334 X	78093	-0-	-12241	-0-	1404	1	76689	3	N	-0-		-0-	
02	79884 X	70436	-0-	-9448	-0-	1299	1	69137	3	N	-0-		-0-	
03	84723 X	75738	-0-	-8985	-0-	1531	1	74207	3	N	-0-		-0-	
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021												TOTAL DEPTH	9978	PERF.10075 - 20305
10	77159 X	65336	-0-	-11823	-0-	1134	1	64202	3	N	-0-		-0-	
11	72450 X	61501	-0-	-10949	-0-	1083	1	60418	3	N	-0-		-0-	
12	72385 X	62338	-0-	-10047	-0-	1084	1	61254	3	N	-0-		-0-	
01	70804 X	59935	-0-	-10869	-0-	1077	1	58858	3	N	-0-		-0-	
02	62048 X	52693	-0-	-9355	-0-	972	1	51721	3	N	-0-		-0-	
03	65348 X	56207	-0-	-9141	-0-	1136	1	55071	3	N	-0-		-0-	
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	9989	PERF.10075 - 20402
10	74648 X	63282	-0-	-11366	-0-	1098	1	62184	3	N	-0-		-0-	
11	71250 X	59847	-0-	-11403	-0-	1054	1	58793	3	N	-0-		-0-	
12	71331 X	61098	-0-	-10233	-0-	1062	1	60036	3	N	-0-		-0-	
01	65379 X	57908	-0-	-7471	-0-	1041	1	56867	3	N	-0-		-0-	
02	58576 X	50781	-0-	-7795	-0-	936	1	49845	3	N	-0-		-0-	
03	63271 X	53744	-0-	-9527	-0-	1087	1	52657	3	N	-0-		-0-	
-----														
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018												TOTAL DEPTH	3226	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	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
10	52204 X	43427	-0-	-8777	-0-	354	1	43073	3	N	-0-		-0-	
11	49410 X	41258	-0-	-8152	-0-	293	1	40965	3	N	-0-		-0-	
12	50065 X	38581	-0-	-11484	-0-	300	1	38281	3	N	-0-		-0-	
01	50065 X	36702	-0-	-13363	-0-	318	1	36384	3	N	-0-		-0-	
02	40292 X	35142	-0-	-5150	-0-	278	1	34864	3	N	-0-		-0-	
03	43431 X	37863	-0-	-5568	-0-	373	1	37490	3	N	-0-		-0-	
-----														
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021												TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9700 - 16991
10	57040 X	50932	-0-	-6108	-0-	416	1	50516	3	N	-0-		-0-	
11	55710 X	49112	-0-	-6598	-0-	349	1	48763	3	N	-0-		-0-	
12	57567 X	47758	-0-	-9809	-0-	371	1	47387	3	N	-0-		-0-	
01	57567 X	44586	-0-	-12981	-0-	387	1	44199	3	N	-0-		-0-	
02	48608 X	39761	-0-	-8847	-0-	315	1	39446	3	N	-0-		-0-	
03	50933 X	43939	-0-	-6994	-0-	432	1	43507	3	N	-0-		-0-	
-----														
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021												TOTAL DEPTH	9396	PERF. 9400 - 16401
10	68448 X	59426	-0-	-9022	-0-	485	1	58941	3	N	-0-		-0-	
11	67590 X	57147	-0-	-10443	-0-	406	1	56741	3	N	-0-		-0-	
12	69843 X	56366	-0-	-13477	-0-	438	1	55928	3	N	-0-		-0-	
01	132153 X	56818	-0-	-75335	-0-	493	1	56325	3	N	-0-		-0-	
02	54208 X	51864	-0-	-2344	-0-	410	1	51454	3	N	-0-		-0-	
03	59427 X	56984	-0-	-2443	-0-	561	1	56423	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ	G-10	23221	-0-	23221	23221	1356	1	20410	3	Y	1323	1312	1	76
							1455	9							
11	DLQ	G-10	20765	-0-	20765	43986	1364	1	18335	3	Y	969	981	1	64
							1066	9							
12	63616	X	19630	-0-	-43986	-0-	1308	1	17736	3	Y	533	584	1	13
							586	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
02		26684 X	-0-	-0-	-26684	-0-					Y	-0-			-0-
03		23219 X	10259	-0-	-12960	-0-	377	1	9312	3	Y	237	204	1	33
							309	4	261	9					
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282															
10	DLQ	G-10	16448	-0-	16448	16448	993	1	14945	3	Y	464	456	1	31
							510	9							
11	DLQ	G-10	16369	-0-	16369	32817	1085	1	14584	3	Y	636	624	1	43
							700	9							
12	48165	X	15348	-0-	-32817	-0-	1015	1	13764	3	Y	517	547	1	13
							569	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	1	-0-
02		15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	-0-			-0-
03		16926 X	6434	-0-	-10492	-0-	239	1	5886	3	Y	103	87	1	16
							196	4	113	9					
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196															
10	DLQ	G-10	16295	-0-	16295	16295	979	1	14736	3	Y	527	519	1	34
							580	9							
11	DLQ	G-10	15793	-0-	15793	32088	1056	1	14203	3	Y	485	484	1	35
							534	9							
12	46721	X	14633	-0-	-32088	-0-	968	1	13128	3	Y	488	511	1	12
							537	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	228	1	-0-
02		15876 X	-0-	-0-	-15876	-0-					Y	-0-			-0-
03		16306 X	6673	-0-	-9633	-0-	242	1	5983	3	Y	226	197	1	29
							199	4	249	9					
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764															
10	25420	X	21778	-0-	-3642	-0-	378	1	21400	3	N	-0-			-0-
11	24600	X	19762	-0-	-4838	-0-	348	1	19414	3	N	-0-			-0-
12	25079	X	19679	-0-	-5400	-0-	342	1	19337	3	N	-0-			-0-
01	23529	X	18412	-0-	-5117	-0-	331	1	18081	3	N	-0-			-0-
02	20216	X	16740	-0-	-3476	-0-	309	1	16431	3	N	-0-			-0-
03	21793	X	17302	-0-	-4491	-0-	350	1	16952	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950															
10	24862	X	19982	-0-	-4880	-0-	347	1	19635	3	N	-0-			-0-
11	22950	X	16467	-0-	-6483	-0-	290	1	16177	3	N	-0-			-0-
12	23436	X	14181	-0-	-9255	-0-	247	1	13934	3	N	-0-			-0-
01	20491	X	11642	-0-	-8849	-0-	209	1	11433	3	N	-0-			-0-
02	18060	X	9875	-0-	-8185	-0-	182	1	9693	3	N	-0-			-0-
03	19995	X	10671	-0-	-9324	-0-	216	1	10455	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		19003 X	13717	-0-	-5286	-0-	238 1	13479 3	N		-0-			-0-
11		17130 X	13960	-0-	-3170	-0-	246 1	13714 3	N		-0-			-0-
12		16802 X	12891	-0-	-3911	-0-	224 1	12667 3	N		-0-			-0-
01		15004 X	12741	-0-	-2263	-0-	229 1	12512 3	N		-0-			-0-
02		13020 X	10893	-0-	-2127	-0-	201 1	10692 3	N		-0-			-0-
03		14415 X	11991	-0-	-2424	-0-	242 1	11749 3	N		-0-			-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972														
10		30566 X	23472	-0-	-7094	-0-	407 1	23065 3	N		-0-			-0-
11		28350 X	22353	-0-	-5997	-0-	394 1	21959 3	N		-0-			-0-
12		28086 X	20724	-0-	-7362	-0-	360 1	20364 3	N		-0-			-0-
01		25916 X	19864	-0-	-6052	-0-	357 1	19507 3	N		-0-			-0-
02		23408 X	18170	-0-	-5238	-0-	335 1	17835 3	N		-0-			-0-
03		23467 X	20643	-0-	-2824	-0-	417 1	20226 3	N		-0-			-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001														
10		33449 X	25096	-0-	-8353	-0-	435 1	24661 3	N		-0-			-0-
11		30000 X	24095	-0-	-5905	-0-	424 1	23671 3	N		-0-			-0-
12		30256 X	22786	-0-	-7470	-0-	396 1	22390 3	N		-0-			-0-
01		27001 X	21584	-0-	-5417	-0-	388 1	21196 3	N		-0-			-0-
02		23212 X	19459	-0-	-3753	-0-	359 1	19100 3	N		-0-			-0-
03		25110 X	20488	-0-	-4622	-0-	414 1	20074 3	N		-0-			-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983														
10		32209 X	22470	-0-	-9739	-0-	390 1	22080 3	N		-0-			-0-
11		28320 X	21275	-0-	-7045	-0-	375 1	20900 3	N		-0-			-0-
12		27218 X	20372	-0-	-6846	-0-	354 1	20018 3	N		-0-			-0-
01		23839 X	19928	-0-	-3911	-0-	358 1	19570 3	N		-0-			-0-
02		21532 X	14273	-0-	-7259	-0-	263 1	14010 3	N		-0-			-0-
03		22475 X	19915	-0-	-2560	-0-	403 1	19512 3	N		-0-			-0-
-----														
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791														
10		53413 X	15222	-0-	-38191	-0-	1744 1	13478 3	N		-0-			-0-
11		47700 X	31456	-0-	-16244	-0-	1290 1	30166 3	N		-0-			-0-
12		49290 X	42749	-0-	-6541	-0-	2292 1	40457 3	N		-0-			-0-
01		47368 X	45371	-0-	-1997	-0-	2435 1	42936 3	N		-0-			-0-
02		41272 X	40639	-0-	-633	-0-	2278 1	38361 3	N		-0-			-0-
03		42749 X	NO RPT	-0-	-42749	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928														
10		80507 X	64825	-0-	-15682	-0-	505 1	64320 3	N		-0-			-0-
11		74970 X	57432	-0-	-17538	-0-	485 1	56947 3	N		-0-			-0-
12		73749 X	38895	-0-	-34854	-0-	294 1	38601 3	N		-0-			-0-
01		71765 X	63072	-0-	-8693	-0-	627 1	62445 3	N		-0-			-0-
02		62160 X	48601	-0-	-13559	-0-	675 1	47926 3	N		-0-			-0-
03		64821 X	53060	-0-	-11761	-0-	785 1	52275 3	N		-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376														
10		72168 X	61957	-0-	-10211	-0-	720 1	61237 3	N		-0-			-0-
11		67470 X	59739	-0-	-7731	-0-	694 1	59045 3	N		-0-			-0-
12		67983 X	61861	-0-	-6122	-0-	831 1	61030 3	N		-0-			-0-
01		66867 X	59799	-0-	-7068	-0-	825 1	58974 3	N		-0-			-0-
02		57736 X	52320	-0-	-5416	-0-	741 1	51579 3	N		-0-			-0-
03		61969 X	58083	-0-	-3886	-0-	828 1	57255 3	N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022													TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9540 - 19511
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		157480 X	96665	-0-	-60815	-0-	1124	1	95541	3	N	-0-		-0-		
11		148350 X	101601	-0-	-46749	-0-	1181	1	100420	3	N	-0-		-0-		
12		141701 X	103661	-0-	-38040	-0-	1393	1	102268	3	N	-0-		-0-		
01		141701 X	99710	-0-	-41991	-0-	1376	1	98334	3	N	-0-		-0-		
02		94836 X	86311	-0-	-8525	-0-	1223	1	85088	3	N	-0-		-0-		
03		104997 X	94179	-0-	-10818	-0-	1342	1	92837	3	N	-0-		-0-		
-----																
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022													TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9683 - 16507
10	DLQ	G-10	38411	-0-	38411	38411	2347	1	35326	3	Y	671	656	1	54	
							738	9								
11	DLQ	G-10	37611	-0-	37611	76022	2516	1	33824	3	Y	1155	1126	1	83	
							1271	9								
12		111062 X	35040	-0-	-76022	-0-	2350	1	31866	3	Y	749	813	1	19	
							824	9								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1	-0-	
02		37240 X	-0-	-0-	-37240	-0-					Y	-0-			-0-	
03		38874 X	36121	-0-	-2753	-0-	1333	1	32891	3	Y	731	625	1	106	
							1093	4	804	9						
-----																
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022													TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9915 - 16373
10	DLQ	G-10	38035	-0-	38035	38035	2308	1	34741	3	Y	896	867	1	64	
							986	9								
11	DLQ	G-10	35654	-0-	35654	73689	2432	1	32698	3	Y	476	496	1	44	
							524	9								
12		107404 X	33715	-0-	-73689	-0-	2285	1	30976	3	Y	413	446	1	11	
							454	9								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1	-0-	
02		37044 X	-0-	-0-	-37044	-0-					Y	-0-			-0-	
03		38037 X	33951	-0-	-4086	-0-	1260	1	31097	3	Y	510	428	1	82	
							1033	4	561	9						
-----																
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022													TOTAL DEPTH	9620	PERF.	10028 - 16302
10	DLQ	G-10	36840	-0-	36840	36840	2265	1	34091	3	Y	440	429	1	42	
							484	9								
11	DLQ	G-10	34850	-0-	34850	71690	2381	1	32009	3	Y	418	420	1	40	
							460	9								
12		105235 X	33545	-0-	-71690	-0-	2242	1	30400	3	Y	821	840	1	21	
							903	9								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1	-0-	
02		36204 X	-0-	-0-	-36204	-0-					Y	-0-			-0-	
03		38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	1418	1	34985	3	Y	496	412	1	84	
							1162	4	546	9						
-----																
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022													TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9928 - 17310
10	DLQ	G-10	50390	-0-	50390	50390	3088	1	46476	3	Y	751	733	1	64	
							826	9								
11	DLQ	G-10	47748	-0-	47748	98138	3253	1	43732	3	Y	694	696	1	62	
							763	9								
12		143599 X	45461	-0-	-98138	-0-	3076	1	41706	3	Y	617	663	1	16	
							679	9								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1	-0-	
02		49168 X	-0-	-0-	-49168	-0-					Y	-0-			-0-	
03		50375 X	41765	-0-	-8610	-0-	1553	1	38320	3	Y	563	469	1	94	
							1273	4	619	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023													TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9833 - 16525
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	34435	-0-	34435	34435	2121	1	31927	3	Y	352	341	1		36
11	DLQ G-10	32976	-0-	32976	67411	2234	1	30039	3	Y	639	623	1		52
12	97933 X	30522	-0-	-67411	-0-	2065	1	27997	3	Y	418	459	1		11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	460	9			Y	7	18	1		-0-
02	32816 X	-0-	-0-	-32816	-0-					Y	-0-				-0-
03	34441 X	28083	-0-	-6358	-0-	1047	1	25841	3	Y	306	250	1		56
						858	4	337	9						
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023													TOTAL DEPTH	9676	PERF. 9819 - 16004
10	DLQ G-10	26622	-0-	26622	26622	1576	1	23714	3	Y	1211	1192	1		72
11	DLQ G-10	25031	-0-	25031	51653	1332	9	22318	3	Y	957	963	1		66
12	75831 X	24178	-0-	-51653	-0-	1660	1	21469	3	Y	1024	1064	1		26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	9			Y	7	33	1		-0-
02	25900 X	-0-	-0-	-25900	-0-	1583	1			Y	-0-				-0-
03	26629 X	18759	-0-	-7870	-0-	1126	9	678	1	Y	717	627	1		90
						556	4	789	9						
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024													TOTAL DEPTH	12021	PERF.12215 - 19783
10	268584 X	249765	-0-	-18819	-0-	92	1	249673	3	N	-0-				-0-
11	259920 X	212469	-0-	-47451	-0-	107	1	212362	2	N	-0-				-0-
12	268584 X	197253	-0-	-71331	-0-	111	1	197142	2	N	-0-				-0-
01	268584 X	177678	-0-	-90906	-0-	108	1	177568	2	N	2	2	8		-0-
02	242592 X	146224	-0-	-96368	-0-	2	9	85	1	N	-0-				-0-
03	249767 X	147696	-0-	-102071	-0-	130	1	147566	2	N	-0-				-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209 STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020													TOTAL DEPTH	10757	PERF.13136 - 15485
10	3565 X	3508	-0-	-57	-0-	75	1	3433	3	N	-0-				1
11	3930 X	2036	-0-	-1894	-0-	39	1	1997	3	N	-0-	1	5		-0-
12	4061 X	2130	-0-	-1931	-0-	43	1	2080	3	N	6	1	8		5
01	4061 X	2197	-0-	-1864	-0-	7	9	65	1	N	2	2	8		5
02	3472 X	1991	-0-	-1481	-0-	2	9	63	1	N	4	4	8		5
03	3503 X	2229	-0-	-1274	-0-	4	9	69	1	N	1	1	8		5
						1	9								
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	10885	PERF.11560 - 18625
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	221	1	455	3	N	-0-				-0-
11	579 X	579	-0-	-0-	-0-	213	1	366	3	N	-0-				-0-
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	184	1	464	3	N	-0-				-0-
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	153	1	556	3	N	-0-				-0-
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	141	1	468	3	N	-0-				-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	133	1	483	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	85	1	176	3	N	-0-				-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	88	1	151	3	N	-0-				-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	76	1	191	3	N	-0-				-0-
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	N	-0-				-0-
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-				-0-
03	262 X	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	3	N	-0-				-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	170	1	351	3	N	-0-				-0-
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	76	1	132	3	N	-0-				-0-
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	61	1	154	3	N	-0-				-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	N	-0-				-0-
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-				-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	47	1	172	3	N	-0-				-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

10	5952 X	4485	-0-	-1467	-0-	96	1	4389	3	Y	-0-				11
11	5490 X	4543	-0-	-947	-0-	86	1	4457	3	Y	-0-	5	5		6
12	5673 X	4645	-0-	-1028	-0-	95	1	4550	3	Y	-0-	1	5		5
01	5580 X	4979	-0-	-601	-0-	146	1	4830	3	Y	3	3	8		5
02	4620 X	4221	-0-	-399	-0-	133	1	4084	3	Y	4	4	8		5
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	146	1	4615	3	Y	5				10

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

10	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	162	1	7401	3	N	-0-				6
11	7230 X	7217	-0-	-13	-0-	137	1	7080	3	N	-0-	5	5		1
12	7471 X	7341	-0-	-130	-0-	148	1	7129	3	N	58	1	8		58
01	7564 X	7187	-0-	-377	-0-	211	1	6965	3	N	10				68
02	6832 X	6573	-0-	-259	-0-	206	1	6349	3	N	16	4	8		80
03	7564 X	7096	-0-	-468	-0-	218	1	6858	3	N	18	1	8		97

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

10	7285 X	7127	-0-	-158	-0-	153	1	6974	3	N	-0-				5
11	7050 X	5812	-0-	-1238	-0-	110	1	5702	3	N	-0-	5	5		-0-
12	7285 X	6726	-0-	-559	-0-	136	1	6527	3	N	57	1	8		56
01	7161 X	6720	-0-	-441	-0-	197	1	6512	3	N	10	1	8		65
02	6468 X	6218	-0-	-250	-0-	195	1	6010	3	N	12				77
03	7130 X	6970	-0-	-160	-0-	214	1	6738	3	N	16				93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	39587 X	39414	-0-	-173	-0-	845	1	38569	3	N	-0-		-0-
11	38340 X	30895	-0-	-7445	-0-	587	1	30308	3	N	-0-		-0-
12	39618 X	39308	-0-	-310	-0-	801	1	38505	3	N	2	2 8	-0-
01	39618 X	37668	-0-	-1950	-0-	1108	1	36558	3	N	2	2 8	-0-
02	35588 X	33682	-0-	-1906	-0-	1060	1	32614	3	N	7	7 8	-0-
03	39401 X	33536	-0-	-5865	-0-	1031	1	32504	3	N	1	1 8	-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

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

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

10	79267 X	67567	-0-	-11700	-0-	1446	1	65974	3	N	134	189 1	83
11	74820 X	66875	-0-	-7945	-0-	147	1	65605	3	N	-0-		-0-
12	75361 X	68396	-0-	-6965	-0-	1393	1	66928	3	N	68	5 8	146
01	70773 X	68445	-0-	-2328	-0-	75	1	66371	3	N	56	12 8	190
02	62412 X	61324	-0-	-1088	-0-	2012	1	59353	3	N	39	90 1	21 8 118
03	69099 X	67514	-0-	-1585	-0-	62	1	65363	3	N	70	92 1	7 8 89

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

10	27590 X	22784	-0-	-4806	-0-	488	1	22290	3	N	5	6 1	22
11	25620 X	22191	-0-	-3429	-0-	6	1	21770	3	N	-0-		22
12	25668 X	23103	-0-	-2565	-0-	421	1	22496	3	N	126	2 8	146
01	24552 X	22585	-0-	-1967	-0-	468	1	21868	3	N	49	5 8	190
02	21028 X	20208	-0-	-820	-0-	139	1	19544	3	N	26	90 1	8 8 118
03	23095 X	21910	-0-	-1185	-0-	663	1	21166	3	N	65	92 1	2 8 89

LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

10	6293 X	5889	-0-	-404	-0-	126	1	5763	3	N	-0-		-0-
11	6090 X	4117	-0-	-1973	-0-	78	1	4039	3	N	-0-		-0-
12	6107 X	4847	-0-	-1260	-0-	99	1	4746	3	N	2	2 8	-0-
01	6107 X	5098	-0-	-1009	-0-	2	1	4948	3	N	-0-		-0-
02	5320 X	4777	-0-	-543	-0-	150	1	4620	3	N	6	4 8	2
03	5890 X	5659	-0-	-231	-0-	150	1	5481	3	N	4	1 8	5

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081												
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	28613 X	23119	-0-	-5494	-0-	496	1 22623	3 N	-0-			7
11	26910 X	20262	-0-	-6648	-0-	385	1 19877	3 N	-0-	5 5		2
12	25730 X	23309	-0-	-2421	-0-	475	1 22833	3 N	1	2 5	1 8	-0-
01	23219 X	20077	-0-	-3142	-0-	591	1 19484	3 N	2	2 8		-0-
02	20888 X	18053	-0-	-2835	-0-	568	1 17472	3 N	12	4 8		8
03	23312 X	19858	-0-	-3454	-0-	610	1 19234	3 N	13	5 5	1 8	15
						1	9					
						1	9					
						2	9					
						13	9					
						14	9					
-----												
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368												
-----												
10	55304 X	49040	-0-	-6264	-0-	1052	1 47988	3 N	-0-			11
11	53520 X	45161	-0-	-8359	-0-	857	1 44304	3 N	-0-	5 5		6
12	55304 X	49527	-0-	-5777	-0-	1009	1 48511	3 N	6	5 5	6 8	1
01	53227 X	48457	-0-	-4770	-0-	1426	1 47025	3 N	5	1 5	5 8	-0-
02	46648 X	34292	-0-	-12356	-0-	1079	1 33204	3 N	8	8 8		-0-
03	49538 X	23148	-0-	-26390	-0-	712	1 22425	3 N	10	10 8		-0-
						7	9					
						6	9					
						9	9					
						11	9					
-----												
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956												
-----												
10	26846 X	14288	-0-	-12558	-0-	306	1 13982	3 N	-0-			-0-
11	25980 X	24186	-0-	-1794	-0-	459	1 23727	3 N	-0-			-0-
12	23963 X	23324	-0-	-639	-0-	475	1 22848	3 N	1	1 8		-0-
01	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	716	1 23607	3 N	2	2 8		-0-
02	22568 X	19461	-0-	-3107	-0-	612	1 18845	3 N	4	4 8		-0-
03	24986 X	17966	-0-	-7020	-0-	553	1 17411	3 N	2	2 8		-0-
						1	9					
						2	9					
-----												
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877												
-----												
10	39308 X	34410	-0-	-4898	-0-	738	1 33672	3 N	-0-			-0-
11	38040 X	30929	-0-	-7111	-0-	587	1 30342	3 N	-0-			-0-
12	38006 X	30864	-0-	-7142	-0-	629	1 30234	3 N	1	1 8		-0-
01	37262 X	28789	-0-	-8473	-0-	847	1 27934	3 N	7	7 8		-0-
02	31808 X	27059	-0-	-4749	-0-	851	1 26199	3 N	8	8 8		-0-
03	34410 X	22664	-0-	-11746	-0-	697	1 21967	3 N	-0-			-0-
						1	9					
						8	9					
						9	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	105772 X	105772	-0-	-0-	-0-	2266 1	103405 3	N	92	86 1			63	
11	95370 X	81493	-0-	-13877	-0-	1547 1	79946 3	N	-0-				63	
12	98549 X	88133	-0-	-10416	-0-	1796 1	86327 3	N	9	5 5	9 8		58	
01	105772 X	86362	-0-	-19410	-0-	2541 1	83789 3	N	29	11 1			76	
02	95536 X	76646	-0-	-18890	-0-	2410 1	74183 3	N	48	98 1	13 8		13	
03	105772 X	83231	-0-	-22541	-0-	2559 1	80635 3	N	34	4 8			43	
-----														
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737														
10	85099 X	85099	-0-	-0-	-0-	1825 1	83274 3	N	-0-				10	
11	76650 X	67941	-0-	-8709	-0-	1290 1	66651 3	N	-0-	5 5			5	
12	77376 X	74330	-0-	-3046	-0-	1514 1	72780 3	N	33	4 8			34	
01	85095 X	72213	-0-	-12882	-0-	2124 1	70044 3	N	41	11 8			64	
02	76860 X	63157	-0-	-13703	-0-	1986 1	61125 3	N	42	82 1	13 8		11	
03	85095 X	55543	-0-	-29552	-0-	1708 1	53810 3	N	23	3 8			31	
-----														
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149														
10	62930 X	54863	-0-	-8067	-0-	1176 1	53687 3	N	-0-				-0-	
11	60900 X	50810	-0-	-10090	-0-	965 1	49845 3	N	-0-				-0-	
12	62930 X	51158	-0-	-11772	-0-	1043 1	50109 3	N	5	5 8			-0-	
01	60729 X	50113	-0-	-10616	-0-	1474 1	48627 3	N	11	11 8			-0-	
02	52864 X	51004	-0-	-1860	-0-	1604 1	49382 3	N	16	16 8			-0-	
03	56945 X	56945	-0-	-0-	-0-	1751 1	55186 3	N	7	7 8			-0-	
-----														
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623														
10	70339 X	60462	-0-	-9877	-0-	1297 1	59165 3	N	-0-				12	
11	65490 X	56666	-0-	-8824	-0-	1076 1	55590 3	N	-0-	5 5			7	
12	64821 X	56966	-0-	-7855	-0-	1161 1	55799 3	N	5	5 5	5 8		2	
01	64232 X	54617	-0-	-9615	-0-	1607 1	52998 3	N	11	2 5	11 8		-0-	
02	57456 X	52958	-0-	-4498	-0-	1666 1	51273 3	N	17	17 8			-0-	
03	60450 X	58487	-0-	-1963	-0-	1799 1	56681 3	N	6	6 8			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	60853 X	53472	-0-	-7381	-0-	1147	1	52325	3	N	-0-			-0-
11	57480 X	49953	-0-	-7527	-0-	948	1	49005	3	N	-0-			-0-
12	58838 X	50059	-0-	-8779	-0-	1020	1	49039	3	N	-0-			-0-
01	57474 X	47725	-0-	-9749	-0-	1404	1	46311	3	N	9	9	8	-0-
						10	9							
02	51352 X	48048	-0-	-3304	-0-	1511	1	46518	3	N	17	17	8	-0-
						19	9							
03	54958 X	54958	-0-	-0-	-0-	1690	1	53261	3	N	6	6	8	-0-
						7	9							

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	5	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

10	56482 X	45086	-0-	-11396	-0-	967	1	44119	3	N	-0-			5
11	52560 X	42157	-0-	-10403	-0-	800	1	41357	3	N	-0-	5	5	-0-
12	51491 X	42246	-0-	-9245	-0-	861	1	41381	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							
01	49073 X	42881	-0-	-6192	-0-	1262	1	41610	3	N	8	8	8	-0-
						9	9							
02	47542 X	47542	-0-	-0-	-0-	1495	1	46019	3	N	25	25	8	-0-
						28	9							
03	47548 X	47548	-0-	-0-	-0-	1462	1	46078	3	N	7	7	8	-0-
						8	9							

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

10	133362 X	105142	-0-	-28220	-0-	2255	1	102886	3	N	1	1	1	9
						1	9							
11	129060 X	88148	-0-	-40912	-0-	1673	1	86475	3	N	-0-	5	5	4
12	118389 X	89791	-0-	-28598	-0-	1830	1	87943	3	N	16	8	8	12
						18	9							
01	107167 X	85193	-0-	-21974	-0-	2507	1	82669	3	N	15	15	8	12
						17	9							
02	96460 X	73764	-0-	-22696	-0-	2320	1	71416	3	N	25	25	8	12
						28	9							
03	105152 X	77629	-0-	-27523	-0-	2387	1	75235	3	N	6	5	5	6 8 7
						7	9							

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

10	113398 X	86809	-0-	-26589	-0-	1862	1	84947	3	N	-0-	1	1	8
11	105840 X	75397	-0-	-30443	-0-	1431	1	73966	3	N	-0-	5	5	3
12	99696 X	77399	-0-	-22297	-0-	1577	1	75801	3	N	19	10	8	12
						21	9							
01	99696 X	73027	-0-	-26669	-0-	2149	1	70864	3	N	13	13	8	12
						14	9							
02	86324 X	63071	-0-	-23253	-0-	1984	1	61059	3	N	25	25	8	12
						28	9							
03	86800 X	66136	-0-	-20664	-0-	2034	1	64096	3	N	5	5	5	5 8 7
						6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024													TOTAL DEPTH	11134	PERF.11283 - 21696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	85901 X	70217	-0-	-15684	-0-	1506	1	68711	3	N	-0-	1	1			6
11	81930 X	60849	-0-	-21081	-0-	1155	1	59694	3	N	-0-	5	5			1
12	84661 X	65246	-0-	-19415	-0-	1329	1	63894	3	N	21	10	8			12
01	84661 X	63722	-0-	-20939	-0-	1875	1	61830	3	N	15	15	8			12
02	67788 X	54955	-0-	-12833	-0-	1729	1	53203	3	N	21	21	8			12
03	70215 X	58110	-0-	-12105	-0-	1787	1	56316	3	N	6	5	5	6	8	7
VERDUN OIL & GAS LLC 884566																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014													TOTAL DEPTH	10985	PERF.11590 - 14874	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014													TOTAL DEPTH	11640	PERF.11650 - 16452	
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	123	1	2121	2	Y	25	25	1			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9			Y	-0-	3	1			4
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	Y	5	5	0			4
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	356	1	3835	2	Y	41	35	0			10
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	157	1	2078	2	Y	23	9	0			24
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			Y	NO RPT					24
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011													TOTAL DEPTH	11154	PERF.11501 - 15032	
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010													TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9904 - 15353	
10	1271 N	579	-0-	-692	-0-	579	2			Y	-0-	9	0			-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH	10767	PERF.11150 - 15826	
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
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	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	522	2	72	9	Y	23
12		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1742	2	409	9	Y	51
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	506	2	74	9	Y	5
02		560 N	272	-0-	-288	-0-	271	2	1	9	Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334												
10	DLQ	G-10	992	-0-	992	992	37	1	637	2	Y	79
							318	9				
11		1059 N	67	-0-	-992	-0-	3	2	64	9	Y	88
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	9	Y	43
01		992 N	910	-0-	-82	-0-	43	1	468	2	Y	136
							399	9				
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	116	1	1542	2	Y	287
							377	9				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	287
-----												
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025												
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	5	1	137	2	Y	21
							1	4	40	9		
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	11
							2	4	34	9		
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	9	1	173	2	Y	18
							2	4	42	9		
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	153	2	Y	7
							1	4	17	9		
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	14
							1	4	54	9		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	14
-----												
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260												
10		3100 N	4038	-0-	938	938	3430	2	608	9	Y	264
11		3000 N	2151	-0-	-849	89	1999	2	152	9	Y	137
12		2611 N	2522	-0-	-89	-0-	2150	2	372	9	Y	103
01		2542 X	1182	-0-	-1360	-0-	988	2	194	9	Y	20
02		2296 X	742	-0-	-1554	-0-	490	2	252	9	Y	229
03		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT	229
-----												
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1797				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1797				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1797				Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1797				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1797				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1797				Y	NO RPT	-0-
-----												
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151												
10		1705 N	501	-0-	-1204	-0-	490	2	11	9	Y	6
11		1740 N	691	-0-	-1049	-0-	690	2	1	9	Y	2
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10863 - 14665				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2		Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	22	-0-	22	1476	2	1	20	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	201	-0-	201	1677	20	1	180	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	14B DENY	140	-0-	140	1817	14	1	126	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1817					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11400 - 16697				
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	2	Y	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	1254	1	13507	2	Y	-0-			-0-
02	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	1003	1	13301	2	Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11027 - 15196				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	3100 N	9384	-0-	6284	13013	458	1	8653	2	Y	248	247	1	6
						273	9							
11	3000 N	6972	-0-	3972	16985	350	1	6344	2	Y	253	253	1	6
						278	9							
12	19289 X	2304	-0-	-16985	-0-	188	1	1944	2	Y	156	162	1	-0-
						172	9							
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	204	1	3479	2	Y	81	77	1	4
						89	9							
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	1020	1	4733	2	Y	145	145	1	4
						160	9							
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9455 - 13824				
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1191	2	156	9	Y	142	114	0	64
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1097	2	78	9	Y	71	95	0	40
12	1612 N	876	-0-	-736	-0-	779	2	97	9	Y	88	119	0	9
01	1333 N	451	-0-	-882	-0-	425	2	26	9	Y	24	28	0	5
02	1092 N	264	-0-	-828	-0-	233	2	31	9	Y	28	5	0	28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	2330	-0-	-2940	-0-	237	1	1814	2	Y	254	138 1	303
						279	9						
11	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	356	1	4669	2	Y	289	317 1	275
						318	9						
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	455	1	4548	2	Y	268	178 1	365
						295	9						
01	3224 X	3122	-0-	-102	-0-	228	1	2730	2	Y	149	184 1	330
						164	9						
02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	283	1	5157	2	Y	194		524
						213	9						
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT		524

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

10	4247 X	1753	-0-	-2494	-0-	200	1	1534	2	Y	17	24 1	43
						19	9						
11	2910 X	1791	-0-	-1119	-0-	127	1	1664	2	Y	-0-	27 1	16
										Y	-0-	5 1	11
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-		
01	3007 X	49	-0-	-2958	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	4 1	7
02	2184 X	52	-0-	-2132	-0-	4	1	48	2	Y	-0-		7
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		7

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

10	7285 X	5777	-0-	-1508	-0-	204	1	5260	2	Y	265	334 1	96
						21	4	292	9				
11	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	339	1	8296	2	Y	407	339 1	164
						85	4	448	9				
12	7471 X	7188	-0-	-283	-0-	342	1	6413	2	Y	326	336 0	154
						74	4	359	9				
01	7471 X	6596	-0-	-875	-0-	324	1	5948	2	Y	254	317 0	91
						45	4	279	9				
02	6776 X	6100	-0-	-676	-0-	270	1	5536	2	Y	241	233 0	99
						30	4	265	9				
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT		99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
BELLOWES		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	5797 X	2966	-0-	-2831	-0-	107 1 11 4	2770 2 78 9	Y	71 119 1	49
11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	255 1 64 4	6241 2 272 9	Y	247 194 1	102
12	5518 X	2971	-0-	-2547	-0-	143 1 31 4	2670 2 127 9	Y	115 168 0	49
01	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	350 1 49 4	6422 2 245 9	Y	223 187 0	85
02	6384 X	4324	-0-	-2060	-0-	192 1 21 4	3950 2 160 9	Y	145 163 0	67
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT	67

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602		
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	119 1 55 9	3220 2	Y	50 27 0	23
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	312 1 84 9	3357 2	Y	76 82 0	17
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 10 0	7
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544		
10	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	100 1 51 9	1724 2	Y	46 47 1	13
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0- 5 1	8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 7 0	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 1 0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842		
10	DLQ G-10	275	-0-	275	275	15 1	260 2	Y	-0-	-0-
11	275 X	-0-	-0-	-275	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	-0-
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798		
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	2 1 24 9	36 2	Y	22 19 1	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2 2 1	3
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	7 1 72 9	195 2	Y	65 61 0	7
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1 4 9	12 2	Y	4 9 0	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 1 0	1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234					
M	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	
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	103	78 1	27
						113	9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10 1	18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16 0	2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387					
10	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	319	1	8239	2	Y	469	528 1	117
						33	4	516	9				
11	8370 X	7388	-0-	-982	-0-	284	1	6939	2	Y	85	126 1	76
						71	4	94	9				
12	8649 X	6522	-0-	-2127	-0-	310	1	5811	2	Y	304	249 0	131
						67	4	334	9				
01	8897 X	7511	-0-	-1386	-0-	368	1	6740	2	Y	320	329 0	122
						51	4	352	9				
02	8036 X	5035	-0-	-3001	-0-	223	1	4573	2	Y	195	240 0	77
						25	4	215	9				
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT		77
-----													
COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452					
10	1209 N	985	-0-	-224	-0-	868	2	117	9	Y	106	57 0	59
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1288	2	83	9	Y	75	99 0	35
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1019	2	53	9	Y	48	71 0	12
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1136	2	108	9	Y	98	92 0	18
02	1288 N	332	-0-	-956	-0-	268	2	64	9	Y	58	61 0	14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
-----													
BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772					
10	2697 N	651	-0-	-2046	-0-	590	2	61	9	Y	55	86 0	-0-
11	2550 N	355	-0-	-2195	-0-	337	2	18	9	Y	16	10 0	6
12	2604 N	1709	-0-	-895	-0-	1619	2	90	9	Y	82	65 0	23
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1389	2	108	9	Y	98	88 0	33
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1205	2	109	9	Y	99	67 0	65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
-----													
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440					
10	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1317	2	101	9	Y	92	64 0	46
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1268	2	56	9	Y	51	69 0	28
12	1550 N	977	-0-	-573	-0-	912	2	65	9	Y	59	81 0	6
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1110	2	119	9	Y	108	84 0	30
02	1232 N	695	-0-	-537	-0-	609	2	86	9	Y	78	57 0	51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		51

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1469	2	81	9	Y	74	73	0	1
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1371	2	206	9	Y	187	99	0	89
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	687	2	135	9	Y	123	169	0	43
02	1260 N	29	-0-	-1231	-0-	28	2	1	9	Y	1	44	0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675														
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	23			23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9			Y	-0-	13	0	10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	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														
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2698	2	Y	2	5	1	-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	2	9	871	2	Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-			-0-
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			-0-
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
10	1860 N	417	-0-	-1443	-0-	407	2	10	9	Y	9	46	0	-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	Y	20	18	0	2
12	1829 N	1198	-0-	-631	-0-	1163	2	35	9	Y	32	19	0	15
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1547	2	84	9	Y	76	71	0	20
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1266	2	87	9	Y	79	49	0	50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
-----														
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	14	1	354	2	Y	28	17	1	23
11	570 N	318	-0-	-252	-0-	1	4	31	9	Y	22	33	1	12
12	434 N	27	-0-	-407	-0-	11	1	280	2	Y	2	9	0	5
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	3	4	24	9	Y	2	9	0	7
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	26	24	0	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	29	9	Y	13	15	0	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	13	15	0	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	14	9	Y	NO RPT			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	325 X	325	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	304 2	Y	3	4 1	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1 56 9	791 2	Y	-0-	16 0	-0-
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	29 1 139 9	315 2	Y	126	116 0	45
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	20 1 107 9	264 2	Y	97	58 0	84
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

10	2914 X	2288	-0-	-626	-0-	1847 2 217 9	441 9	Y	401	478 0	72
11	2730 X	2257	-0-	-473	-0-	2101 2 229 9	156 9	Y	142	163 0	51
12	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	2489 2 362 1	600 9	Y	545	412 0	184
01	3224 X	1675	-0-	-1549	-0-	1586 2 268 9	89 9	Y	81	265 0	-0-
02	2912 X	281	-0-	-2631	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	529 1 217 9	631 2	Y	197	194 1	7
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	454 1 229 9	1257 2	Y	208	211 1	4
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	362 1 268 9	1050 2	Y	244	242 1	6
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	462 1 241 9	1531 2	Y	219	220 1	5
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	369 1 98 9	497 2	Y	89	93 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	1999 2 1727 2	227 9	Y	206	185 0	82
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1735 2 1416 2	91 9	Y	83	119 0	46
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1735 2 1416 2	210 9	Y	191	186 0	51
01	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1416 2 125 9	183 9	Y	166	167 0	50
02	1512 N	1401	-0-	-111	-0-	1191 2	210 9	Y	191	109 0	132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		132

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

10	3100 N	8688	-0-	5588	5588	798 1 67 9	7823 2	Y	61	65 1	-0-
11	3000 N	13142	-0-	10142	15730	979 1 13 9	12150 2	Y	12	12 1	-0-
12	3100 N	6236	-0-	3136	18866	451 1 125 9	5660 2	Y	114	114 1	-0-
01	23520 X	4654	-0-	-18866	-0-	314 1 173 9	4167 2	Y	157	152 1	5
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1233 1 125 9	2204 2	Y	114	118 1	2
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 X		2	-0-	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	4681 X		4681	-0-	-0-	296	1	3920	2	Y	369			369
						59	4	406	9					
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			369

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

10	1592 N		1592	-0-	-0-		1571	2	21	9	Y	19	43	0	-0-
11	1511 N		1511	-0-	-0-		1511	2			Y	-0-			-0-
12	2015 N		1353	-0-	-662		1353	2			Y	-0-			-0-
01	1581 N		1571	-0-	-10		1571	2			Y	-0-			-0-
02	1400 N		362	-0-	-1038		362	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

10	1234 N		1234	-0-	-0-		353	1	798	2	N	75	78	1	-0-
							83	9							
11	2036 N		2036	-0-	-0-		385	1	1487	2	N	149	149	1	-0-
							164	9							
12	2479 N		2479	-0-	-0-		317	1	1911	2	N	228	223	1	5
							251	9							
01	2388 N		2388	-0-	-0-		292	1	1906	2	N	173	174	1	4
							190	9							
02	2089 N		2089	-0-	-0-		1069	1	889	2	N	119	121	1	2
							131	9							
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			2

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

10	3369 X		3369	-0-	-0-		184	1	3185	2	Y	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	4038 X		4038	-0-	-0-		144	1	3894	2	Y	-0-			-0-
01	3084 X		3084	-0-	-0-		262	1	2822	2	Y	-0-			-0-
02	2738 X		2738	-0-	-0-		192	1	2546	2	Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

10	1177 N		1177	-0-	-0-		433	1	643	2	Y	92	91	1	3
							101	9							
11	1395 N		1395	-0-	-0-		315	1	891	2	Y	172	170	1	5
							189	9							
12	1292 N		1292	-0-	-0-		304	1	779	2	Y	190	192	1	3
							209	9							
01	1331 N		1331	-0-	-0-		410	1	734	2	Y	170	173	1	-0-
							187	9							
02	616 N		488	-0-	-128		183	1	215	2	Y	82	82	1	-0-
							90	9							
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3813 X	128	-0-	-3685	-0-	128 2	-0-	1 0	-0-
11		3690 X	3605	-0-	-85	-0-	3562 2	39	34 0	5
12		3813 X	2171	-0-	-1642	-0-	2119 2	47	38 0	14
01		3813 X	1961	-0-	-1852	-0-	1916 2	41	44 0	11
02		3360 X	1694	-0-	-1666	-0-	1632 2	56	29 0	38
03		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		Y	NO RPT	38
-----										
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802		
10		868 N	409	-0-	-459	-0-	402 2	6	19 0	-0-
11		960 N	6	-0-	-954	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
12		341 N	1	-0-	-340	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494		
10		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	72 1	138	133 1	35
							7 4	152 9		
11		924 X	924	-0-	-0-	-0-	31 1	106	60 1	81
							8 4	117 9		
12		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	47 1	97	121 0	57
							10 4	107 9		
01		567 X	567	-0-	-0-	-0-	27 1	44	79 0	22
							4 4	48 9		
02		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	197 1	70	69 0	22
							22 4	4037 2		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		77 9	Y	NO RPT
-----										
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294		
10		1891 N	1664	-0-	-227	-0-	1385 2	254	9 0	251
11		3000 N	3090	-0-	90	90	2765 2	295	443 0	103
12		2192 N	2102	-0-	-90	-0-	1626 2	433	408 0	128
01		1674 N	98	-0-	-1576	-0-	89 2	8	136 0	-0-
02		1988 X	3	-0-	-1985	-0-	3 2	N	-0-	-0-
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	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 #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	137	1	2366	2	Y	164	130	1		34
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	180	9			Y	-0-	12	1		22
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-	20	0		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259															
10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	16	22	1		39
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	25	1		14
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	5	1		10
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	4	1		6
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				6
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680															
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-				-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-				-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				-0-
02	728 N	378	-0-	-350	-0-	378	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033															
10	3100 N	2964	-0-	-136	-0-	295	2726	2	238	9	Y	216	184	0	94
11	2876 N	2581	-0-	-295	-0-		2463	2	118	9	Y	107	143	0	58
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2390	2	249	9	Y	226	223	0	61
01	2449 X	2085	-0-	-364	-0-		1949	2	136	9	Y	124	166	0	19
02	2212 X	1611	-0-	-601	-0-		1611	2		Y	-0-	19	0		-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542															
10	6231 X	552	-0-	-5679	-0-	63	1	486	2	Y	3	3	1		5
11	1680 X	9	-0-	-1671	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	3	1		2
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1		1
01	651 X	71	-0-	-580	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	1		1
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-				1
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				1
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711															
10	2573 X	2212	-0-	-361	-0-	2135	2	77	9	Y	70	62	0		19
11	2490 X	1944	-0-	-546	-0-	1915	2	29	9	Y	26	34	0		11
12	2511 X	2159	-0-	-352	-0-	2081	2	78	9	Y	71	58	0		24
01	2511 X	2061	-0-	-450	-0-	1955	2	106	9	Y	96	89	0		31
02	2268 X	1590	-0-	-678	-0-	1492	2	98	9	Y	89	68	0		52
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT				52

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		3100 N	3400	-0-	300	300	2553 2	847 9	Y	770	596 0	258
11		1496 N	1196	-0-	-300	-0-	1072 2	124 9	Y	113	257 0	114
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1305 2	450 9	Y	409	397 0	126
01		2821 X	446	-0-	-2375	-0-	321 2	125 9	Y	114	239 0	1
02		2548 X	20	-0-	-2528	-0-	20 2		Y	-0-	1 0	-0-
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518												
10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	189 1	3260 2	Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	100 1	2687 2	Y	-0-		-0-
01		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	157 1	1693 2	Y	-0-		-0-
02		569 X	569	-0-	-0-	-0-	40 1	530 2	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886												
10		2511 N	2329	-0-	-182	-0-	1955 2	374 9	Y	340	326 0	143
11		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2196 2	266 9	Y	242	282 0	103
12		2356 X	1643	-0-	-713	-0-	1349 2	294 9	Y	267	317 0	53
01		2356 X	736	-0-	-1620	-0-	581 2	155 9	Y	141	176 0	18
02		2128 X	849	-0-	-1279	-0-	676 2	173 9	Y	157	77 0	99
03		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		99
-----												
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560												
10		1271 N	675	-0-	-596	-0-	531 2	144 9	N	131	4 0	129
11		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2268 2	373 9	N	339	422 0	46
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1378 2	408 9	N	371	259 0	158
01		682 N	575	-0-	-107	-0-	360 2	215 9	N	195	330 0	23
02		1960 N	1350	-0-	-610	-0-	877 2	473 9	N	430	205 0	248
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		248
-----												
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722												
10		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		-0-
11		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-		-0-
12		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	3905	-0-	3905	3905	186 1	3489 2	N	173	175 0	82
							40 4	190 9				
*01	14B	DENY	4921	-0-	4921	8826	242 1	4429 2	N	196	192 0	86
							34 4	216 9				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8826			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	293 1	7575 2	N	347	381 1		99
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	30 4	382 9	N	256	237 1		118
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	206 1	5037 2	N				
*01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	52 4	282 9	N	-0-	26 0		8
02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	12	14 0		6
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 1	841 2	N				
						6 4	13 9					
						299 1	6141 2	N	177	188 0		81
						33 4	195 9	N	NO RPT			81
-----												
BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653			
10	5487 X	2072	-0-	-3415	-0-	75 1	1937 2	Y	47	215 1		11
11	6450 X	5224	-0-	-1226	-0-	8 4	52 9	Y	300	269 1		42
12	6758 X	4749	-0-	-2009	-0-	190 1	4656 2	Y				
01	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	48 4	330 9	Y	259	155 0		146
02	6104 X	5686	-0-	-418	-0-	224 1	4191 2	Y	335	334 0		147
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	49 4	285 9	Y	247	286 0		109
						369 1	6764 2	Y				
						51 4	369 9	Y				
						250 1	5136 2	Y				
						28 4	272 9	Y	NO RPT			109
-----												
CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091			
10	2108 N	14	-0-	-2094	-0-	14 2		Y	-0-	13 0		-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1795 2	131 9	Y	119	119 0		-0-
12	3100 N	4803	-0-	1703	1703	4156 2	647 9	Y	588	426 0		162
01	3100 N	2229	-0-	-871	832	1865 2	364 9	Y	331	380 0		113
02	2800 N	2035	-0-	-765	67	1538 2	497 9	Y	452	202 0		363
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT			363
-----												
BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478			
10	992 N	120	-0-	-872	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3736	-0-	636	636	3333 2	403 9	Y	366	252 0		114
01	3100 N	3119	-0-	19	655	2527 2	592 9	Y	538	503 0		149
02	1456 N	479	-0-	-977	-0-	479 2		Y	-0-	149 0		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013			TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163			
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	40 2	21 9	Y	19	41 0		-0-
11	1410 N	353	-0-	-1057	-0-	352 2	1 9	Y	1			1
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1340 2	141 9	Y	128	113 0		16
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	456 2	125 9	Y	114	86 0		44
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	438 2	190 9	Y	173	54 0		163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			163

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #:		G	4H	RRCID ->	272163	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 9678 - 15202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		1767 N	469	-0-	-1298	-0-	467 2	2 9	Y		2	10 0	-0-
11		1980 N	946	-0-	-1034	-0-	945 2	1 9	Y		1	1 0	-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1586 2	17 9	Y		15	11 0	4
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1376 2	20 9	Y		18	17 0	5
02		896 N	885	-0-	-11	-0-	862 2	23 9	Y		21	5 0	21
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		21
-----													
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:		I	3H	RRCID ->	272366	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 9320 - 14499	
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	776 2	70 9	Y		64	37 0	35
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	756 2	3 9	Y		3	24 0	14
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1107 2	12 9	Y		11	22 0	3
01		837 N	600	-0-	-237	-0-	588 2	12 9	Y		11	9 0	5
02		700 N	613	-0-	-87	-0-	546 2	67 9	Y		61	6 0	60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		60
-----													
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:		I	2H	RRCID ->	272370	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8906	PERF. 9241 - 16263	
10		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2962 2	254 9	Y		231	100 0	151
11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2880 2	163 9	Y		148	211 0	88
12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2784 2	326 9	Y		296	305 0	79
01		3224 X	2551	-0-	-673	-0-	2295 2	256 9	Y		233	249 0	63
02		2912 X	2351	-0-	-561	-0-	2012 2	339 9	Y		308	153 0	217
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y		NO RPT		217
-----													
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #:		D	5H	RRCID ->	272635	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF. 9861 - 14799	
10		2077 N	1651	-0-	-426	-0-	1573 2	78 9	Y		71	83 0	5
11		1890 N	1889	-0-	-1	-0-	1822 2	67 9	Y		61	64 0	2
12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1640 2	119 9	Y		108	47 0	63
01		1643 N	1428	-0-	-215	-0-	1356 2	72 9	Y		65	115 0	13
02		1764 N	287	-0-	-1477	-0-	270 2	17 9	Y		15	13 0	15
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		15
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		O	1H	RRCID ->	272759	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	11204	PERF.11841 - 16370	
10		648 X	648	-0-	-0-	-0-	35 1	613 2	Y		-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	224 1	6033 2	Y		-0-		-0-
01		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	305 1	3280 2	Y		-0-		-0-
02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	229 1	3040 2	Y		-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		O	3H	RRCID ->	272764	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11667 - 16531	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-		-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y		-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	82 1	1415 2		N	2	2 1		-0-
						2 9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	30 1	809 2		N	48	43 0		5
						53 9							
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		N	-0-	4 0		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119													
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2		N	-0-	2 1		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897													
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696													
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	183 1	3163 2		Y	95	48 1		49
						105 9							
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	72 1	1571 2		Y	-0-	18 1		31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28 0		3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	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 #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	81	-0-	-105	-0-	2	1	62	2	Y	15	49	1	3
						17	9							
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	8	10	1	1
						2	4							
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	0	1
						1	4							
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	3			4
						2	4							
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	3	0	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	266	-0-	266	266	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	14B DENY	348	-0-	348	614	18	1	328	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894														
10	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	533	1	13775	2	Y	962	947	1	321
						56	4	1058	9					
11	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	454	1	11106	2	Y	967	918	1	370
						114	4	1064	9					
12	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	645	1	12073	2	Y	872	854	0	388
						140	4	959	9					
01	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	537	1	9844	2	Y	609	690	0	307
						75	4	670	9					
02	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	523	1	10734	2	Y	622	683	0	247
						58	4	684	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			247
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016														
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	226	1	3911	2	N	524	586	1	113
						576	9							
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	41	1	72
12	3844 X	2696	-0-	-1148	-0-	95	1	2548	2	N	48	97	0	23
						53	9							
01	4712 X	1313	-0-	-3399	-0-	112	1	1201	2	N	-0-	20	0	3
02	4256 X	893	-0-	-3363	-0-	57	1	751	2	N	77	5	0	75
						85	9							
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			75
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	8	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015													TOTAL DEPTH	10859	PERF.11096 - 16145
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	31 88	1 9	542	2	Y	80	55	1		37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1		24
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	-0-	21	0		3
*01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	119	1	1287	2	Y	5	7	0		1
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	6 130	9 1	1722	2	Y	252	84	0		169
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277	9			Y	NO RPT				169
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015													TOTAL DEPTH	10742	PERF.11076 - 16003
10	DLQ G-10	858	-0-	858	858	47	1	811	2	Y	-0-				-0-
11	858 N	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-				-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1457	2	Y	1	1	0		-0-
01	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	1 251	9 1	2697	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	2971	-0-	171	171	207	1	2742	2	Y	20				20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	171	22	9			Y	NO RPT				20
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015													TOTAL DEPTH	10860	PERF.11002 - 16064
10	DLQ G-10	2288	-0-	2288	2288	111	1	1912	2	Y	241	243	1		66
11	2288 N	-0-	-0-	-2288	-0-	265	9			Y	-0-	24	1		42
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	701	2	Y	-0-	38	0		4
01	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-	3	0		1
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	55				56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61	9			Y	NO RPT				56
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015													TOTAL DEPTH	10747	PERF.11060 - 16010
10	T. A.	449	-0-	449	33830	18	1	317	2	Y	104	109	1		4
11	33830 X	-0-	-0-	-33830	-0-	114	9			Y	1	2	1		3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
01	7285 X	2272	-0-	-5013	-0-	193	1	2079	2	Y	-0-				-0-
02	4032 X	2830	-0-	-1202	-0-	198	1	2631	2	Y	-0-				-0-
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015													TOTAL DEPTH	10747	PERF.11126 - 16132
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	99	1	1713	2	Y	148	85	1		63
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	163	9			Y	-0-	23	1		40
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1862	2	Y	123	111	0		52
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	135	9	1716	2	Y	73	108	0		17
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	159	1	992	2	Y	69	10	0		76
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80 75 76	9 1 9			Y	NO RPT				76

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M				
-----															
10	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	23	1	391	2	Y	-0-	1	1	-0-
11		414 X	-0-	-0-	-414	-0-					Y	-0-			-0-
12		627 X	627	-0-	-0-	-0-	22	1	605	2	Y	-0-			-0-
01		6913 X	2028	-0-	-4885	-0-	172	1	1856	2	Y	-0-			-0-
02		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	128	1	1690	2	Y	156	15	0	142
							172	9							
03		403 X NO RPT		-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			142
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036															
10		637 X	637	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	42	85	1	3
							46	9							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
12		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1429	2	Y	-0-	2	0	-0-
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	323	1	3475	2	Y	-0-			-0-
02		951 X	951	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	Y	81	20	0	62
							89	9							
03		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947															
10	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	2166	107	1	1853	2	Y	187	192	1	51
							206	9							
11		2429 X	263	-0-	-2166	-0-	10	1	212	2	Y	37	31	1	57
							41	9							
12		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1014	2	Y	71	102	0	26
							78	9							
01		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	9	30	0	5
02		4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	3	0	2
03		2170 X NO RPT		-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370															
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
11		17 X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-			-0-
12		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	402	1	10845	2	Y	-0-			-0-
01		104 X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	5	1	0	4
							6	9							
02		84 X	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-	2	0	2
03		31 X NO RPT		-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429															
10	DLQ	G-10	4693	-0-	4693	4693	240	1	4157	2	Y	269	263	1	78
							296	9							
11		4693 X	-0-	-0-	-4693	-0-					Y	-0-	28	1	50
12		444 X	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-	45	0	5
01		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	579	1	6239	2	Y	391	190	0	206
							430	9							
02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	337	1	4463	2	Y	269	241	0	234
							296	9							
03		4681 X NO RPT		-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			234
-----															



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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	2894	-0-	2894	2894	145 1	2507 2	Y	220	330 1		28	
11	2904 X	10	-0-	-2894	-0-	242 9						18	
12	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	10 1		124	
01	4495 X	3294	-0-	-1201	-0-	207 1	5585 2	Y	312	206 0			
02	4060 X	2257	-0-	-1803	-0-	343 9						77	
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	261 1	2814 2	Y	199	246 0			
						219 9						115	
						144 1	1905 2	Y	190	152 0			
						209 9						115	
								Y	NO RPT				
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501													
10	DLQ G-10	5068	-0-	5068	5068	277 1	4790 2	Y	1	1 1		-0-	
11	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-	1 9						-0-	
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	417 1	11231 2	Y	24	22 0		2	
01	10292 X	7311	-0-	-2981	-0-	26 9						-0-	
02	4564 X	-0-	-0-	-4564	-0-	621 1	6690 2	Y	-0-	2 0		-0-	
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-	
								Y	NO RPT			-0-	
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	42	-0-	42	42	2 1	40 2	N	-0-			-0-	
*01	0 Z	151	-0-	151	193	8 1	142 2	N	-0-			-0-	
						1 4							
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	193			N	-0-			-0-	
03	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													
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	198 1	5113 2	Y	233	256 1		71	
11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	21 4	256 9					85	
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	356 1	8693 2	Y	200	186 1			
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	89 4	220 9					67	
02	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	212 1	3977 2	Y	152	155 0			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 4	167 9					58	
						189 1	3469 2	Y	125	134 0			
						26 4	138 9					43	
						362 1	7426 2	Y	91	114 0			
						40 4	100 9					43	
								Y	NO RPT				
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	27 1	314 2		Y	308	360 1			70
						1 4	339 9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	341	236 1			175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	320	348 0			147
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				Y	283	298 0			132
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-				Y	294	320 0			106
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT				106
-----														
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H	RRCID ->	284112	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.11182	- 19105				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	720	526 1			290
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	878	819 1			349
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	142	381 0			110
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	335	202 0			243
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	207 1	1893 2		Y	323	421 0			145
						11 4	355 9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				145
-----														
COOKE RANCH		WELL #: B 3H	RRCID ->	284307	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11038	- 15302				
10	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	221 1	5719 2		Y	257	198 1			78
						23 4	283 9							
11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	228 1	5575 2		Y	295	252 1			121
						57 4	325 9							
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	262 1	4899 2		Y	239	246 0			114
						57 4	263 9							
01	6231 X	6133	-0-	-98	-0-	301 1	5518 2		Y	247	249 0			112
						42 4	272 9							
02	5768 X	5157	-0-	-611	-0-	228 1	4680 2		Y	204	224 0			92
						25 4	224 9							
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				Y	NO RPT				92
-----														
COOKE RANCH		WELL #: B 4H	RRCID ->	284308	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11085	- 15982				
10	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	79 1	2044 2		Y	69	54 1			29
						8 4	76 9							
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	84 1	2054 2		Y	122	96 1			55
						21 4	134 9							
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	130 1	2440 2		Y	145	136 0			64
						28 4	160 9							
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	136 1	2502 2		Y	132	137 0			59
						19 4	145 9							
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	103 1	2115 2		Y	107	118 0			48
						11 4	118 9							
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT				48
-----														
COOKE RANCH		WELL #: B 6H	RRCID ->	284309	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11007	- 15842				
10	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	281 1	7264 2		Y	33	164 1			7
						29 4	36 9							
11	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	250 1	6118 2		Y	93	30 1			70
						63 4	102 9							
12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	291 1	5447 2		Y	232	195 0			107
						63 4	255 9							
01	7750 X	6880	-0-	-870	-0-	339 1	6223 2		Y	246	241 0			112
						47 4	271 9							
02	6860 X	5973	-0-	-887	-0-	265 1	5451 2		Y	206	225 0			93
						29 4	227 9							
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				Y	NO RPT				93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//	884566										
COOKE RANCH			WELL #:	L 3SL	RRCID ->	284424	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10907	- 16520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	5647	-0-	5647	5647	282	1	5283	2	19	27	0	8	
01	0 Z	6006	-0-	6006	11653	61	4	21	9					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	11653	308	1	5638	2	15	16	0	7	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	4	17	9	Y			-0-	
									Y	NO RPT			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	I 3H	RRCID ->	284669	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11542	- 16615		
10	DLQ G-10	4240	-0-	4240	4240	217	1	3753	2	Y	245	244	1	66
11	4644 X	404	-0-	-4240	-0-	270	9			Y	-0-	24	1	42
12	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	197	171	0	68
01	5549 X	1066	-0-	-4483	-0-	259	1	6993	2	Y				
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	217	9			Y	31	80	0	19
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	88	1	944	2	Y	214	94	0	138
						34	9			Y				
						408	1	5409	2	Y				
						235	9			Y	NO RPT			138
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	I 5H	RRCID ->	284670	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11439	PERF.11918	- 16319		
10	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191	336	1	5814	2	Y	37	41	1	10
11	6191 X	-0-	-0-	-6191	-0-	41	9			Y	-0-	4	1	6
12	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	339	1	9135	2	Y	45	31	0	20
01	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	50	9			Y	144	139	0	25
02	6860 X	2221	-0-	-4639	-0-	640	1	6893	2	Y	132	14	0	143
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	158	9			Y				
						146	1	1931	2	Y				
						145	9			Y	NO RPT			143
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	I 6H	RRCID ->	284671	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11439	PERF.11563	- 16044		
10	DLQ G-10	5197	-0-	5197	5197	280	1	4831	2	Y	78	103	1	13
11	5197 X	-0-	-0-	-5197	-0-	86	9			Y	-0-	5	1	8
12	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	244	1	6571	2	Y	57	40	0	25
01	8060 X	7961	-0-	-99	-0-	63	9			Y	138	140	0	23
02	6664 X	333	-0-	-6331	-0-	664	1	7145	2	Y				
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	152	9			Y	-0-	13	0	10
						23	1	310	2	Y	NO RPT			10
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	I 7H	RRCID ->	284672	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11554	- 16247		
10	DLQ G-10	4231	-0-	4231	4231	228	1	3941	2	Y	56	56	1	14
11	4234 X	3	-0-	-4231	-0-	62	9			Y	-0-	5	1	9
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	3	10	0	2
01	5425 X	3398	-0-	-2027	-0-	143	1	3860	2	Y				
02	4704 X	4440	-0-	-264	-0-	3	9			Y	18	14	0	6
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	287	1	3091	2	Y	48	16	0	39
						20	9			Y				
						308	1	4079	2	Y				
						53	9			Y	NO RPT			39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	4202	-0-	4202	4202	213 1	3678 2	Y	283	294 1		75
						311 9						
11	4335 X	133	-0-	-4202	-0-	6 1	127 2	Y	-0-	27 1		48
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	68 1	1845 2	Y	60	81 0		27
						66 9						
01	5487 X	792	-0-	-4695	-0-	64 1	689 2	Y	35	53 0		9
						39 9						
02	4956 X	24	-0-	-4932	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	5 0		4
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			4
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936			
10	T. A.	1737	-0-	1737	23103	93 1	1613 2	Y	28	41 1		2
						31 9						
11	23226 X	123	-0-	-23103	-0-	5 1	118 2	Y	-0-	1 1		1
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	128 1	3459 2	Y	140	127 0		14
						154 9						
01	3627 X	2674	-0-	-953	-0-	227 1	2447 2	Y	-0-	12 0		2
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	275 1	3647 2	Y	-0-	1 0		1
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			1
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381			
10	DLQ G-10	2531	-0-	2531	2531	124 1	2140 2	Y	243	223 1		61
						267 9						
11	2642 X	111	-0-	-2531	-0-	4 1	97 2	Y	9	25 1		45
						10 9						
12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	167 1	4513 2	Y	234	251 0		28
						257 9						
01	4464 X	3552	-0-	-912	-0-	296 1	3192 2	Y	58	64 0		22
						64 9						
02	4032 X	1052	-0-	-2980	-0-	71 1	935 2	Y	42	37 0		28
						46 9						
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			28
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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 #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10798		- 15760			
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
10		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	380	1	9828	2	Y	395	503	1	118
							40	4	435	9					
11		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	386	1	9432	2	Y	416	361	1	173
							97	4	458	9					
12		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	449	1	8412	2	Y	351	353	0	171
							98	4	386	9					
01		14601 X	10777	-0-	-3824	-0-	531	1	9743	2	Y	390	393	0	168
							74	4	429	9					
02		12460 X	8888	-0-	-3572	-0-	397	1	8143	2	Y	277	317	0	128
							44	4	305	9					
03		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT			128
-----															
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10909		PERF.10836		- 16075			
10		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	392	1	10134	2	Y	512	610	1	148
							41	4	563	9					
11		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	351	1	8575	2	Y	446	407	1	187
							88	4	491	9					
12		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	422	1	7898	2	Y	401	412	0	176
							92	4	441	9					
01		10013 X	8946	-0-	-1067	-0-	439	1	8049	2	Y	361	372	0	165
							61	4	397	9					
02		9044 X	8277	-0-	-767	-0-	367	1	7526	2	Y	313	337	0	142
							41	4	344	9					
03		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT			142
-----															
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10995		- 15929			
10		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	376	1	9714	2	Y	554	653	1	162
							39	4	609	9					
11		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	354	1	8646	2	Y	533	478	1	217
							89	4	586	9					
12		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	422	1	7905	2	Y	474	473	0	218
							92	4	521	9					
01		11067 X	9088	-0-	-1979	-0-	443	1	8115	2	Y	425	437	0	206
							62	4	468	9					
02		9884 X	8724	-0-	-1160	-0-	382	1	7841	2	Y	417	440	0	183
							42	4	459	9					
03		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT			183
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11681		- 18072			
10	DLQ	G-10	6595	-0-	6595	6595	361	1	6234	2	Y	-0-			-0-
11		6595 X	-0-	-0-	-6595	-0-					Y	-0-			-0-
12		14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	516	1	13920	2	Y	-0-			-0-
01		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	825	1	8883	2	Y	-0-			-0-
02		6552 X	494	-0-	-6058	-0-	35	1	460	2	Y	-0-			-0-
03		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-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 #: J 3H		RRCID -> 288106			COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10	DLQ	G-10	3870	-0-	3870	3870	212	1	3658	2	Y	-0-	-0-
11		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	-0-
12		13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	491	1	13240	2	Y	-0-	-0-
01		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	817	1	8796	2	Y	-0-	-0-
02		5488 X	4715	-0-	-773	-0-	331	1	4384	2	Y	1	1
							1	9					
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT	1
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 4H		RRCID -> 288107			COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599		
10	DLQ	G-10	9654	-0-	9654	9654	511	1	8828	2	Y	286	236 1 73
							315	9					
11		9654 X	-0-	-0-	-9654	-0-					Y	-0-	26 1 47
12		17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	621	1	16744	2	Y	230	209 0 68
							253	9					
01		15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	1294	1	13934	2	Y	127	158 0 37
							140	9					
02		11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21 0 16
03		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT	16
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 5H		RRCID -> 288108			COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904		
10	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	1862	102	1	1760	2	Y	-0-	4 1 -0-
11		1862 X	-0-	-0-	-1862	-0-					Y	-0-	-0-
12		15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	565	1	15237	2	Y	-0-	-0-
01		14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	1222	1	13160	2	Y	-0-	-0-
02		5908 X	5351	-0-	-557	-0-	375	1	4975	2	Y	-0-	-0-
03		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 6H		RRCID -> 288109			COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511		
10	DLQ	G-10	15886	-0-	15886	15886	856	1	14798	2	Y	211	172 1 63
							232	9					
11		15981 X	95	-0-	-15886	-0-	4	1	90	2	Y	1	23 1 41
							1	9					
12		24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	873	1	23528	2	Y	-0-	37 0 4
01		17515 X	12928	-0-	-4587	-0-	1099	1	11829	2	Y	-0-	3 0 1
02		15820 X	1397	-0-	-14423	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-	-0-
03		15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
COOKE RANCH			WELL #: G 1H		RRCID -> 288817			COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780		
10		27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	985	1	25447	2	Y	730	851 1 217
							103	4	803	9			
11		23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	902	1	22040	2	Y	695	617 1 295
							226	4	765	9			
12		22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	1109	1	20767	2	Y	638	639 0 294
							241	4	702	9			
01		27342 X	24600	-0-	-2742	-0-	1227	1	22502	2	Y	636	642 0 288
							171	4	700	9			
02		24696 X	21527	-0-	-3169	-0-	967	1	19862	2	Y	537	587 0 238
							107	4	591	9			
03		27342 X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT	238

-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	983	1	25415	2	Y	743	766	1			279
							103	4	817	9							
11		24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	903	1	22066	2	Y	930	820	1			389
							226	4	1023	9							
12		23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	1113	1	20838	2	Y	858	848	0			399
							242	4	944	9							
01		27311 X	24851	-0-	-2460	-0-	1232	1	22587	2	Y	782	810	0			371
							172	4	860	9							
02		24668 X	21765	-0-	-2903	-0-	969	1	19887	2	Y	729	780	0			320
							107	4	802	9							
03		27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					320
-----																	
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998																	
-----																	
10		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	699	1	18062	2	Y	446	539	1			131
							73	4	491	9							
11		16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	636	1	15544	2	Y	328	324	1			135
							159	4	361	9							
12		16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	796	1	14910	2	Y	380	353	0			162
							173	4	418	9							
01		18848 X	16118	-0-	-2730	-0-	809	1	14831	2	Y	332	340	0			154
							113	4	365	9							
02		17024 X	14843	-0-	-2181	-0-	671	1	13782	2	Y	286	312	0			127
							74	4	315	9							
03		18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					127
-----																	
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960																	
-----																	
10		37630 X	37630	-0-	-0-	-0-	1326	1	34259	2	Y	1733	2056	1			511
							139	4	1906	9							
11		32752 X	32752	-0-	-0-	-0-	1209	1	29544	2	Y	1542	1411	1			642
							303	4	1696	9							
12		29440 X	29440	-0-	-0-	-0-	1405	1	26308	2	Y	1293	1319	0			616
							305	4	1422	9							
01		39618 X	31110	-0-	-8508	-0-	1524	1	27936	2	Y	1307	1327	0			596
							212	4	1438	9							
02		34748 X	27248	-0-	-7500	-0-	1201	1	24663	2	Y	1137	1229	0			504
							133	4	1251	9							
03		37634 X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					Y	NO RPT					504
-----																	
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961																	
-----																	
10		40391 X	40391	-0-	-0-	-0-	1401	1	36213	2	Y	2391	2838	1			704
							147	4	2630	9							
11		35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	1272	1	31081	2	Y	2125	1943	1			886
							319	4	2338	9							
12		31406 X	31406	-0-	-0-	-0-	1476	1	27649	2	Y	1782	1818	0			850
							321	4	1960	9							
01		42253 X	33983	-0-	-8270	-0-	1614	1	29591	2	Y	2321	2194	0			977
							225	4	2553	9							
02		37212 X	29107	-0-	-8105	-0-	1269	1	26047	2	Y	1501	1766	0			712
							140	4	1651	9							
03		40393 X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					Y	NO RPT					712
-----																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
CARTWRIGHT		WELL #: K 4H		RRCID -> 294961		COMPL. DATE 02/03/2023		TOTAL DEPTH 10472		PERF.10992 - 20095	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	39716 X	39716	-0-	-0-	-0-	1406	1 36339	2 Y	1657	1982 1	495
						148	4 1823	9			
11	36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	1346	1 32899	2 Y	1588	1425 1	658
						337	4 1747	9			
12	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	1536	1 28773	2 Y	1272	1320 0	610
						334	4 1399	9			
01	41075 X	34231	-0-	-6844	-0-	1686	1 30902	2 Y	1280	1306 0	584
						235	4 1408	9			
02	36260 X	29769	-0-	-6491	-0-	1320	1 27106	2 Y	1087	1187 0	484
						146	4 1196	9			
03	39711 X	NO RPT	-0-	-39711	-0-			Y	NO RPT		484

  

CARTWRIGHT		WELL #: K 2H		RRCID -> 294992		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 10736		PERF.10930 - 20895	
10	33341 X	33341	-0-	-0-	-0-	1166	1 30129	2 Y	1749	2080 1	515
						122	4 1924	9			
11	28871 X	28871	-0-	-0-	-0-	1055	1 25796	2 Y	1595	1447 1	663
						265	4 1755	9			
12	25530 X	25530	-0-	-0-	-0-	1206	1 22598	2 Y	1331	1356 0	638
						262	4 1464	9			
01	35650 X	27517	-0-	-8133	-0-	1317	1 24138	2 Y	1708	1553 0	793
						183	4 1879	9			
02	31052 X	24294	-0-	-6758	-0-	1030	1 21153	2 Y	1815	1843 0	765
						114	4 1997	9			
03	33356 X	NO RPT	-0-	-33356	-0-			Y	NO RPT		765

  

STS F-BPX B (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 296064		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11393 - 22040	
10	DLQ G-10	36494	-0-	36494	36494	1811	1 31305	2 Y	3071	3175 1	834
						3378	9				
11	59275 X	22781	-0-	-36494	-0-	943	1 20626	2 Y	1102	588 1	1348
						1212	9				
12	48550 X	48550	-0-	-0-	-0-	1603	1 43219	2 Y	3389	3781 0	956
						3728	9				
01	52483 X	47454	-0-	-5029	-0-	3723	1 40086	2 Y	3314	3047 0	1223
						3645	9				
02	46788 X	39320	-0-	-7468	-0-	2560	1 33945	2 Y	2559	1559 0	2224
						2815	9				
03	36487 X	NO RPT	-0-	-36487	-0-			Y	NO RPT		2224

  

STS F-BPX B (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 296106		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11427 - 22565	
10	DLQ G-10	49082	-0-	49082	49082	2475	1 42781	2 Y	3478	3583 1	942
						3826	9				
11	78243 X	29161	-0-	-49082	-0-	1215	1 26569	2 Y	1252	683 1	1511
						1377	9				
12	65410 X	65410	-0-	-0-	-0-	2199	1 59287	2 Y	3567	4074 0	1004
						3924	9				
01	69254 X	60713	-0-	-8541	-0-	4812	1 51806	2 Y	3723	3365 0	1362
						4095	9				
02	62552 X	50304	-0-	-12248	-0-	3309	1 43868	2 Y	2844	1730 0	2476
						3128	9				
03	49073 X	NO RPT	-0-	-49073	-0-			Y	NO RPT		2476



OIL AND GAS DIVISION

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	DLQ G-10	10792	-0-	10792	10792	554	1	9577	2	Y	601	656	1		247
						661	9								
11	20678 X	9886	-0-	-10792	-0-	415	1	9065	2	Y	369	177	1		439
						406	9								
12	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	416	1	11225	2	Y	591	924	0		106
						650	9								
01	21824 X	90	-0-	-21734	-0-	7	1	80	2	Y	3	94	0		15
						3	9								
02	19712 X	-0-	-0-	-19712	-0-					Y	-0-	9	0		6
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT				6
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290															
-----															
10	DLQ G-10	12034	-0-	12034	12034	617	1	10658	2	Y	690	757	1		230
						759	9								
11	25599 X	13565	-0-	-12034	-0-	572	1	12503	2	Y	445	209	1		466
						490	9								
12	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	726	1	19569	2	Y	1079	1228	0		317
						1187	9								
01	23157 X	21049	-0-	-2108	-0-	1668	1	17954	2	Y	1297	1130	0		484
						1427	9								
02	20916 X	17343	-0-	-3573	-0-	1141	1	15125	2	Y	979	571	0		891
						1077	9								
03	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT				891
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649															
-----															
10	DLQ G-10	69300	-0-	69300	69300	3699	1	63932	2	Y	1517	1613	1		417
						1669	9								
11	98487 X	29187	-0-	-69300	-0-	1248	1	27275	2	Y	604	313	1		708
						664	9								
12	100098 X	100098	-0-	-0-	-0-	3517	1	94796	2	Y	1623	1855	0		476
						1785	9								
01	93868 X	87704	-0-	-6164	-0-	7290	1	78486	2	Y	1753	1605	0		624
						1928	9								
02	84784 X	73663	-0-	-11121	-0-	5067	1	67181	2	Y	1285	791	0		1117
						1414	9								
03	69285 X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					Y	NO RPT				1117
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458															
-----															
10	103385 X	37696	-0-	-65689	-0-	1890	1	32672	2	Y	2849	2564	1		1195
						3134	9								
11	73410 X	21926	-0-	-51484	-0-	830	1	18155	2	Y	2674	1199	1		2670
						2941	9								
12	58528 X	52708	-0-	-5820	-0-	1657	1	44659	2	Y	5811	6813	0		1668
						6392	9								
01	58528 X	46190	-0-	-12338	-0-	3646	1	39260	2	Y	2985	3534	0		1119
						3284	9								
02	49476 X	36746	-0-	-12730	-0-	2435	1	32279	2	Y	1847	1271	0		1695
						2032	9								
03	37696 X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					Y	NO RPT				1695

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		K 4H		RRCID ->		297312		COMPL. DATE 02/24/2024		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11276 - 17477	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		117676 X	50804	-0-	-66872	-0-	2390	1	41308	2	N	6460	6294	1	1672
							7106	9							
11		78870 X	22874	-0-	-55996	-0-	889	1	19442	2	N	2312	1216	1	2768
							2543	9							
12		72559 X	72559	-0-	-0-	-0-	2306	1	62153	2	N	7364	8110	0	2022
							8100	9							
01		59365 X	57590	-0-	-1775	-0-	4358	1	46923	2	N	5735	5699	0	2058
							6309	9							
02		53620 X	43259	-0-	-10361	-0-	2748	1	36427	2	N	3714	2464	0	3308
							4085	9							
03		50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-					N	NO RPT			3308
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		K 6H		RRCID ->		297487		COMPL. DATE 02/19/2024		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11215 - 16622	
10		71920 X	41394	-0-	-30526	-0-	2159	1	37325	2	Y	1736	1762	1	411
							1910	9							
11		69600 X	25949	-0-	-43651	-0-	1106	1	24170	2	Y	612	275	1	748
							673	9							
12		58732 X	58732	-0-	-0-	-0-	1962	1	52889	2	Y	3528	3379	0	897
							3881	9							
01		56296 X	52287	-0-	-4009	-0-	4160	1	44787	2	Y	3036	2836	0	1097
							3340	9							
02		41412 X	41412	-0-	-0-	-0-	2747	1	36419	2	Y	2042	1335	0	1805
							2246	9							
03		41385 X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					Y	NO RPT			1805
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		K 7H		RRCID ->		297768		COMPL. DATE 02/18/2024		TOTAL DEPTH 11320		PERF.11273 - 17251	
10		57738 X	57738	-0-	-0-	-0-	3065	1	52984	2	Y	1535	1692	1	400
							1689	9							
11		105630 X	26618	-0-	-79012	-0-	1121	1	24507	2	Y	900	419	1	881
							990	9							
12		90706 X	83158	-0-	-7548	-0-	2909	1	78415	2	Y	1667	2082	0	466
							1834	9							
01		90706 X	66272	-0-	-24434	-0-	5430	1	58460	2	Y	2165	1717	0	914
							2382	9							
02		81928 X	56193	-0-	-25735	-0-	3743	1	49626	2	Y	2567	1408	0	2074
							2824	9							
03		57753 X	NO RPT	-0-	-57753	-0-					Y	NO RPT			2074
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A104H		RRCID ->		298707		COMPL. DATE 10/20/2024		TOTAL DEPTH 11576		PERF. N/A	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	6259	-0-	6259	6259	289	1	5390	2	N	527	2	8	527
							580	9							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT			527
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A103H		RRCID ->		298708		COMPL. DATE 11/26/2024		TOTAL DEPTH 11584		PERF. N/A	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	7679	-0-	7679	7679	378	1	7056	2	N	223	3	8	223
							245	9							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7679					N	NO RPT			223

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	287	-0-	287	287	15	1	273	2	N	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	287					N	NO RPT				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	90	-0-	90	90	4	1	79	2	N	5	6	8		5
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	90	6	9			N	NO RPT				5

XTO ENERGY INC. 945936  
 BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	990	1	6810	2	N	-0-				19
11	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	940	1	6923	2	N	-0-				19
12	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	990	1	6914	2	N	-0-				19
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	917	1	6901	2	N	-0-				19
02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	867	1	6182	2	N	-0-				19
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	990	1	6990	2	N	-0-				19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

10	5611 X	4651	-0-	-960	-0-	1049	1	3602	2	Y	-0-				2
11	5010 X	4084	-0-	-926	-0-	1013	1	3071	2	Y	-0-				2
12	4836 X	4074	-0-	-762	-0-	1015	1	3059	2	Y	-0-				2
01	4743 X	4245	-0-	-498	-0-	795	1	3450	2	Y	-0-				2
02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	766	1	3457	2	Y	1				3
03	4650 X	3547	-0-	-1103	-0-	830	1	2717	2	Y	-0-				3

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	760	1	2610	2	Y	-0-				1
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	823	1	2497	2	Y	-0-				1
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	913	1	2753	2	Y	-0-				1
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	743	1	3227	2	Y	-0-				1
02	3108 X	2279	-0-	-829	-0-	413	1	1866	2	Y	-0-				1
03	3658 X	2518	-0-	-1140	-0-	589	1	1929	2	Y	-0-				1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

10	3441 X	1919	-0-	-1522	-0-	433	1	1486	2	Y	-0-				1
11	3090 X	1310	-0-	-1780	-0-	325	1	985	2	Y	-0-				1
12	3069 X	864	-0-	-2205	-0-	215	1	649	2	Y	-0-				1
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	863	1	3746	2	Y	-0-				1
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	720	1	3251	2	Y	1				2
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	763	1	2498	2	Y	-0-				2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VIRGINIA FEE		WELL #: G 4H		RRCID -> 264424	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 12353	PERF.12800	- 17400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1570 N	1570	-0-	-0-	354 1	1216 2	Y	-0-		14
11		1470 N	1412	-0-	-58	350 1	1062 2	Y	-0-		14
12		1395 N	1348	-0-	-47	336 1	1012 2	Y	-0-		14
01		1851 N	1851	-0-	-0-	347 1	1504 2	Y	-0-		14
02		2116 N	2116	-0-	-0-	381 1	1718 2	Y	15		29
03		1333 N	1104	-0-	-229	17 9	258 1	846 2	Y	-0-	29
-----											
BURKS RANCH		WELL #: C 8H		RRCID -> 283129	COMPL. DATE 12/06/2017	TOTAL DEPTH 12116	PERF.12360	- 21818			
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		1144 X	1144	-0-	-0-	249 1	895 2	N	-0-		19
-----											
BURKS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 284519	COMPL. DATE 02/26/2018	TOTAL DEPTH 11334	PERF.12264	- 18090			
10		21994 X	21994	-0-	-0-	5510 1	16484 2	N	-0-		-0-
11		25371 X	25371	-0-	-0-	5236 1	20135 2	N	-0-		-0-
12		26897 X	26897	-0-	-0-	5510 1	21387 2	N	-0-		-0-
01		25261 X	25261	-0-	-0-	5436 1	19825 2	N	-0-		-0-
02		22604 X	22604	-0-	-0-	4947 1	17657 2	N	-0-		-0-
03		23828 X	23828	-0-	-0-	5051 1	18777 2	N	-0-		-0-
-----											
BURKS RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 287453	COMPL. DATE 10/01/2021	TOTAL DEPTH 11658	PERF.12064	- 21939			
10		54405 X	47280	-0-	-7125	1328 1	45952 2	Y	-0-		-0-
11		52320 X	46444	-0-	-5876	1338 1	45106 2	Y	-0-		-0-
12		54064 X	44114	-0-	-9950	857 1	43257 2	Y	-0-		-0-
01		52731 X	39851	-0-	-12880	361 1	39490 2	Y	-0-		-0-
02		43624 X	41297	-0-	-2327	244 1	41053 2	Y	-0-		-0-
03		47988 X	43409	-0-	-4579	247 1	43162 2	Y	-0-		-0-
-----											
BURKS RANCH		WELL #: D 5H		RRCID -> 288266	COMPL. DATE 10/01/2021	TOTAL DEPTH 11382	PERF.12176	- 22432			
10		57660 X	51024	-0-	-6636	1433 1	49591 2	Y	-0-		-0-
11		55200 X	49785	-0-	-5415	1434 1	48351 2	Y	-0-		-0-
12		56606 X	51827	-0-	-4779	1007 1	50820 2	Y	-0-		-0-
01		55087 X	50223	-0-	-4864	455 1	49768 2	Y	-0-		-0-
02		46480 X	43985	-0-	-2495	260 1	43725 2	Y	-0-		-0-
03		51832 X	47860	-0-	-3972	272 1	47588 2	Y	-0-		-0-
-----											
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369	COMPL. DATE 10/01/2021	TOTAL DEPTH 11403	PERF.12099	- 21908			
10		46810 X	43388	-0-	-3422	1219 1	42169 2	Y	-0-		-0-
11		45300 X	33440	-0-	-11860	963 1	32477 2	Y	-0-		-0-
12		46531 X	36204	-0-	-10327	704 1	35500 2	Y	-0-		-0-
01		46531 X	39581	-0-	-6950	358 1	39223 2	Y	-0-		-0-
02		39200 X	35876	-0-	-3324	212 1	35664 2	Y	-0-		-0-
03		43400 X	35460	-0-	-7940	202 1	35258 2	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	34536	X	34536	-0-	-0-	970	1	33566	2	Y	-0-
11	38661	X	38661	-0-	-0-	1114	1	37547	2	Y	-0-
12	29357	X	17078	-0-	-12279	332	1	16746	2	Y	-0-
01	29357	X	6	-0-	-29351	6	2			Y	-0-
02	26516	X	-0-	-0-	-26516					Y	-0-
03	29357	X	-0-	-0-	-29357					Y	-0-
-----											
BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168		
10	21452	X	18822	-0-	-2630	529	1	18293	2	Y	-0-
11	20760	X	18845	-0-	-1915	543	1	18302	2	Y	-0-
12	21452	X	19859	-0-	-1593	386	1	19473	2	Y	-0-
01	21390	X	19504	-0-	-1886	177	1	19327	2	Y	-0-
02	17584	X	17169	-0-	-415	101	1	17068	2	Y	-0-
03	19871	X	18687	-0-	-1184	106	1	18581	2	Y	-0-
-----											
BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552		
10	35433	X	30710	-0-	-4723	862	1	29848	2	Y	-0-
11	34290	X	26967	-0-	-7323	777	1	26190	2	Y	-0-
12	35433	X	26238	-0-	-9195	510	1	25728	2	Y	-0-
01	34937	X	24103	-0-	-10834	218	1	23885	2	Y	-0-
02	30212	X	21956	-0-	-8256	130	1	21826	2	Y	-0-
03	30721	X	22739	-0-	-7982	129	1	22610	2	Y	-0-
-----											
HENRY DOME (EDWARDS)		40520 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.		141149									
HENRY, J. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HERRADURA (1ST YEGUA)		40744 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC		082590									
HERRADURA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154999		COMPL. DATE 04/10/1995			TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HERRADURA RANCH "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590							
HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF. 922 - 930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GGG OIL COMPANY, LTD.				302568				CNTY: LA SALLE			
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF. 852 - 862
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF. 880 - 886
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILBIG				41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280							
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2366 - 2722
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2334 - 2558
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT			//CONT.// 41379 001 //CONT.// 511280		ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: BASTROP		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #: 7H RRCID -> 145695		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603				
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #: 8H RRCID -> 145702		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820				
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #: 9H RRCID -> 145808		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678				
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #: 4H RRCID -> 145809		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD			WELL #: 1 RRCID -> 146002		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	900	900	1	379
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			379
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	160			539
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	292	438	1	393
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	100	323	1	170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	160			330

HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #: 3H RRCID -> 146004		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1		//CONT.// 41379 001	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BASTROP			
WELL #: 23H		RRCID -> 146012	COMPL. DATE 06/12/1993	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 2621	- 2645		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 21H	RRCID -> 146013	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 2578	PERF. 2544	- 2578	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 19H	RRCID -> 146014	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 2595	PERF. 2501	- 2595	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 13H	RRCID -> 146015	COMPL. DATE 05/26/1971	TOTAL DEPTH 2636	PERF. N/A		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 22H	RRCID -> 146207	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 12H	RRCID -> 146208	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 2707	PERF. 2632	- 2707	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 27H	RRCID -> 146647	COMPL. DATE 11/15/1971	TOTAL DEPTH 2675	PERF. N/A		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-



HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #: 17H	RRCID -> 151599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799							
WILKERSON				WELL #: 1	RRCID -> 158938	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350	- 1364	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LOLOCAV, LLC				506080							
EPPS				WELL #: 2	RRCID -> 091710	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480	- 5198	
10	248 N	9	-0-	-239	-0-	9 1	N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 1	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 1	N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 1	N	-0-			-0-
-----											
EPPS				WELL #: 3	RRCID -> 093161	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911	- 5189	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 1	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-			-0-
-----											
EPPS				WELL #: 4	RRCID -> 100923	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396	- 6424	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			43
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			43
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 1	N	-0-			43
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 1	N	-0-			43
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			43
03	837 N	390	-0-	-447	-0-	390 1	N	-0-			43
-----											
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327				CNTY: EDWARDS			
EPPS				WELL #: 4701	RRCID -> 135345	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415	- 6482	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.		//CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #:	1026	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4974 - 5028			
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
10		89 N	89	-0-	-0-		8 1	81 3		N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-		4 1	65 3		N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-		59 3			N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33		1 1	59 3		N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20		36 3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EPPS, H. C.		WELL #:	4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A			
10		124 N	64	-0-	-60		5 1	52 3	Y		6	6 8		-0-
							7 9							
11		90 N	1	-0-	-89		1 3		Y		-0-			-0-
12		62 N	17	-0-	-45		1 1	16 3	Y		-0-			-0-
01		62 N	44	-0-	-18		3 1	41 3	Y		-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-		1 1	10 3	Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
-----														
HOLMAN, W. T. O.		WELL #:	1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A			
10		246 N	246	-0-	-0-		20 1	226 3	Y		-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-		15 1	177 3	Y		-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0-		14 1	179 3	Y		-0-			-0-
01		248 N	190	-0-	-58		13 1	177 3	Y		-0-			-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-		12 1	159 3	Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
-----														
MORRISS 83		WELL #:	2	RRCID ->	054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A			
10		69 N	69	-0-	-0-		7 1	62 3	Y		-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12		6 1	42 3	Y		-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-		6 1	41 3	Y		-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12		7 1	43 3	Y		-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13		6 1	37 3	Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
-----														
MORRISS 84		WELL #:	2	RRCID ->	054297	COMPL. DATE	12/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
-----														
CAUTHORN -86-		WELL #:	1	RRCID ->	054353	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A			
10		641 N	641	-0-	-0-		125 1	498 3	Y		16	14 8		13
							18 9							
11		510 N	372	-0-	-138		86 1	286 3	Y		-0-			13
12		465 N	383	-0-	-82		88 1	295 3	Y		-0-			13
01		651 N	381	-0-	-270		90 1	291 3	Y		-0-			13
02		608 N	608	-0-	-0-		143 1	465 3	Y		-0-			13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			13

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -16-		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396	COMPL. DATE 12/16/1972	TOTAL DEPTH 7196	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	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					
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	263	3	Y	1	7
						1	9					
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	63	1	209	3	Y	-0-	7
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	Y	-0-	7
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	94	1	303	3	Y	-0-	7
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	102	1	330	3	Y	-0-	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
-----												
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782	COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH 6780	PERF. N/A					
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
03	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					
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	17	1	112	3	Y	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	13	1	87	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH 6494	PERF. N/A					
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	-0-
03	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					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224				
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	5	1	16 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910				
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	119	1	476 3	Y	3	1 8	15
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	3	9	128 1	Y	-0-	-0-	15
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	131	1	440 3	Y	-0-	-0-	15
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	129	1	417 3	Y	-0-	-0-	15
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	123	1	399 3	Y	-0-	-0-	15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	15
-----												
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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOSTETTER (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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.16270 - 16330
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUCKMAN		WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.16026 - 16058
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
HOSTETTER, A. M.		WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8435 - 8644
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX A)		//CONT.//		42803 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SELF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8718 - 8863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
-----												
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8276 - 8284	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		H15 VIOL	-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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		H15 VIOL	-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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		25
-----												
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8732 - 8857	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
-----												
HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	15260	PERF. 9820 - 9854	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
03		H15 VIOL	-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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03		14B2 EXT	-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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
YEAGER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		55
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
-----																	
HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308													
SPICE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130518	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 12734	PERF.10335	- 10410								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-	
-----																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SPICE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 130821	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10212	- 10336								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	115					
-----																	
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 151645	COMPL. DATE 09/02/1994	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10601	- 10670								
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
-----																	
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 153989	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10642	- 10662								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
-----																	
PENN, STELLA				WELL #: 5	RRCID -> 154937	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10306	- 10374								
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 7		RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764		PERF.10963 - 11186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11396 - 11624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850				PERF.11575 - 11194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775		PERF.13044 - 13056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14795 - 14845	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000				PERF.14020 - 14052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. RUCKMAN DEEP GAS UNIT			42803 850 153474		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	1 L	RRCID -> 191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15308 - 15512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15118 - 15216		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	15930	PERF.15246 - 15368		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15336 - 15386		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210 - 15610		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238 - 15590		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//	42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//	153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	15176 - 15530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15194 - 15450
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YEAGER GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15110 - 15520
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YEAGER GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	15135 - 15390
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178											
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
-----											
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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-
-----											
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											
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178											
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
-----											
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178											
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT											
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912											
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M	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		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1	N	-0-		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	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

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

-----

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

-----

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	N	-0-	11	
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	28	1	979	2	N	-0-	11	
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-	11	
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-	11	
02		952 N	492	-0-	-460	-0-	4	1	457	2	N	28	39 1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9			N	NO RPT	-0-	

-----

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

10		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	80	2	821	3	Y	18	62	
							1196	4		20	9			
11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	28	2	916	3	Y	42	43 1	61
							1318	4		46	9			
12		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	716	3	1444	4	Y	94	155	
							103	9						
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	787	3	232	4	Y	77	150 1	82
							85	9						
02		2156 N	816	-0-	-1340	-0-	32	2	597	3	Y	22	104	
							163	4		24	9			
03		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT	104	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//	073059											
PALS RANCH		WELL #:	12H	RRCID ->	278258	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11140	- 14955			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3441 X	2655	-0-	-786	-0-	136 2	2391 3		Y	116			208
11		3330 X	2672	-0-	-658	-0-	128 9	86 9		Y	78	145 1		141
12		2914 X	2874	-0-	-40	-0-	2586 3	2691 3	147 4	Y	33			174
							36 9							
01		2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2713 3	89 9		Y	81	190 1		65
02		2492 X	2405	-0-	-87	-0-	2316 3	89 9		Y	81			146
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT			146

  

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351												
FOGMT		WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350	- 12940			
10		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185 2			N	-0-			-0-
02		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2			N	-0-			-0-
03		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2			N	-0-			-0-

  

CAGE		WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640	- 12900			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

CAGE		WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	- 13229			
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

FOGMT		WELL #:	5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370			
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826	- 16403			
10	372 N		372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			-0-
11	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	176 N		176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
EL TORO RESOURCES LLC				250718										
MYERS				WELL #: 2683H	RRCID -> 243046	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 9917	- 12045					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

O'MEARA-WEBB 687 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 253306	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 9745	PERF.10037	- 12143	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-

  

SHOOK				WELL #:	801H	RRCID -> 261610	COMPL. DATE 01/30/2011	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10605	- 15330	
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
01	496 N	184	-0-	-312	-0-	184 3		N	-0-		-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-560		N	-0-		-0-
03	589 N	240	-0-	-349	-0-	240 3		N	-0-		-0-

  

BARCLAY				WELL #:	1621H	RRCID -> 261611	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 7244	PERF.10653	- 12643	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24

  

COMANCHE RANCH				WELL #:	3101H	RRCID -> 262187	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH 8867	PERF. 9420	- 13341	
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	282 3		N	-0-		-0-
11	360 N	199	-0-	-161	-0-	199 3		N	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03	527 N	90	-0-	-437	-0-	90 3		N	-0-		-0-

  

EOG RESOURCES, INC.				253162	RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 12068	PERF.12300	- 16139	
ROBERT HINDES				WELL #:	1H						
10	1829 N	1323	-0-	-506	-0-	4 1	1306 3	N	-0-		165
						13 4					
11	1260 N	994	-0-	-266	-0-	13 1	967 3	N	-0-		165
						14 4					
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	24 1	1060 3	N	-0-		165
						17 4					
01	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	44 1	1105 3	N	116		281
						19 4	128 9				
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	23 1	1138 3	N	148	269 1	160
						19 4	163 9				
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	19 1	1064 3	N	2		162
						9 4	2 9				

INDIO TANKS (PEARSALL)			//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
MOONLIGHT			WELL #: 22H		RRCID -> 295912	COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12416	PERF.12764	- 23391					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		28582 X	21225	-0-	-7357	-0-	111 1	20206 3	Y	814	830 0	8	8	19	
							13 4	895 9							
11		24690 X	21382	-0-	-3308	-0-	93 1	20456 3	Y	747	737 0	7	8	22	
							11 4	822 9							
12		25513 X	20573	-0-	-4940	-0-	91 1	19653 3	Y	744	732 0	6	8	28	
							11 4	818 9							
01		25513 X	19176	-0-	-6337	-0-	96 1	18279 3	Y	720	725 0	4	8	19	
							9 4	792 9							
02		20132 X	15203	-0-	-4929	-0-	95 1	14385 3	Y	650	653 0	3	8	13	
							8 4	715 9							
03		22103 X	18368	-0-	-3735	-0-	113 1	17536 3	Y	647	645 0	3	8	12	
							7 4	712 9							
BURNS RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 299075	COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 11386	PERF. N/A						
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
EXCO OPERATING COMPANY, LP			256915												
PENA CREEK III UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 263301	COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489	PERF.11171	- 17222					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
AVANT			WELL #: D 1HP		RRCID -> 268441	COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683	PERF.11511	- 16380					
10		7254 X	5593	-0-	-1661	-0-	15 1	5552 2	N	24				72	
							26 9								
11		6300 X	4312	-0-	-1988	-0-	13 1	4274 2	N	23				95	
							25 9								
12		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	16 1	6839 2	N	28				123	
							31 9								
01		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	16 1	5789 2	N	22				145	
							24 9								
02		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	14 1	5274 2	N	25				170	
							28 9								
03		6882 X	5207	-0-	-1675	-0-	16 1	5166 2	N	23				193	
							25 9								
INEOS USA OIL & GAS LLC			424176												
NHL			WELL #: 1H		RRCID -> 260470	COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 10677	PERF.10968	- 15170					
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-				26	
11		1080 N	676	-0-	-404	-0-	676 2		N	-0-				26	
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-				26	
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-				26	
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-				26	
03		744 N	13	-0-	-731	-0-	13 2		N	-0-				26	

INDIO TANKS (PEARSALL)			//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK									
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//	424176														
RALPH EDWARDS			WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12971 - 17934						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915															
IRVIN FAMILY			WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11514 - 15004						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
*11	750	X	498	-0-	-252	-0-	-0-	31	1	324	2	Y	10					258
								132	4	11	9							
*12	744	X	532	-0-	-212	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	24					282
								67	4	26	9							
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	8					290
								76	4	9	9							
*02	868	X	503	-0-	-365	-0-	-0-	34	1	449	2	Y	-0-	185	1			105
								20	4									
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

FAITH-SAN PEDRO			WELL #:			A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10600 - 15416				
10	2201	X	1783	-0-	-418	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4524	-0-	-824	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	1564	-0-	-2714	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

CROMWELL			WELL #:			1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.	11873 - 15174				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALINE WILLIAMS UNIT B			WELL #:			1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	11935 - 16745				
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	-0-	4132	2	339	9	Y	308	308	0			102
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2617	2	Y	219	246	0			75
								778	4	241	9							
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2989	2	Y	165	103	0			137
								400	4	182	9							
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			120
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	18	5	0			133
								11	4	20	9							
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	162	1	2678	2	Y	402	241	0			161
						358	4	442	9							
01	3069 X	55	-0-	-3014	-0-	1	1	17	2	Y	33	25	0			169
						1	4	36	9							
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	177	164	0			182
						16	4	195	9							
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					182

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	406	2	12	9	Y	11	11	0			6
11	390 X	147	-0-	-243	-0-	7	1	105	2	Y	4	8	0			2
						31	4	4	9							
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	100	64	0			38
						128	4	110	9							
01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	79	75	0			42
						35	4	87	9							
02	392 X	106	-0-	-286	-0-	5	1	73	2	Y	23	35	0			30
						3	4	25	9							
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					30

SYDRI OPERATING, LLC 833597  
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

*09	1600 N	1748	-0-	148	3936	834	1	857	3	Y	52	51	1			141
						57	9									
*10	3100 N	2080	-0-	-1020	2916	261	1	1509	3	Y	282	274	1			149
						310	9									
*11	3000 N	1904	-0-	-1096	1820	670	1	988	3	Y	224	245	1			128
						246	9									
*12	3100 N	1787	-0-	-1313	507	712	1	874	3	Y	183	196	1			115
						201	9									
*01	1519 N	921	-0-	-598	-0-	399	1	497	3	Y	23	23	1			115
						25	9									
*02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					115
03	806 N	195	-0-	-611	-0-	76	1	119	3	Y	-0-					115

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344  
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					24
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					24
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					24
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					24
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					24
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					24

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)			//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003 - 18181			
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE	
10		430 X	430	-0-	-0-	-0-	118	1	154	2	Y	17	26	1	3
							139	4	19	9					
11		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	346	1	341	2	Y	59	43	1	19
							339	4	65	9					
12		1209 X	380	-0-	-829	-0-	99	1	112	2	Y	1	20	1	-0-
							168	4	1	9					
01		1209 X	227	-0-	-982	-0-	42	1	61	2	Y	42	34	1	8
							78	4	46	9					
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	270	1	406	2	Y	93	79	1	14
							423	4	102	9					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WHEELER, JOHN D.				914255											
WHEELER, MARY ANN				WELL #:	2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6216 - 6816			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACK MANN (PENN)				45327 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC				844133											
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 5984 - 6020			
10	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	90	N	26	-0-	-64 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	1			N	-0-			-0-
01	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	67			67
JACK RABBIT (HOLMAN)				45335 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC				875310											
CANYON RANCH				WELL #:	1122E	RRCID ->	138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 6150 - 6210			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 COASTAL BEND OIL CO. 161530  
 HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 ABACO OPERATING, LLC 000894  
 BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325

10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	124	1	2194	3	N	38						175
11		2100 N	2038	-0-	-62	-0-	42	9	120	1	N	49						224
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	54	9	124	1	N	58						282
01		2356 N	1850	-0-	-506	-0-	64	9	124	1	N	25						307
*02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	124	1	28	9	N	35						342
03		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	112	1	39	9	N	35						342

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 ARNOLD WELL SERVICE 032970  
 RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
XTO ENERGY INC. 945936  
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007  
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

XTO ENERGY INC. 945936  
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SOCO ATX LLC		100095									
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466	
-----											
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM			
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388	
-----											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM			
BETRO, INC.		068324									
COFFIELD M-11		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3332 - 3352	
-----											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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	
-----											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOODS, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A	
-----											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		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	
-----											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM						
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144									
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 066061	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH 5678	PERF. 3042 - 3050					
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JORDAN		WELL #:		2	RRCID -> 066062	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH 3123	PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499									
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID -> 068438	COMPL. DATE 04/20/1976	TOTAL DEPTH 3118	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797									
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		3	RRCID -> 057982	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7184 - 7200					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-			-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 109054	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7276 - 7353					
10	231	N	219	-0-	-12	-0-	219	3	Y	-0-			6
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	Y	-0-			6
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	Y	-0-			6
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	Y	-0-			6
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	Y	-0-			6
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	Y	-0-			6
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 113306	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7328 - 7340					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2	EXT	-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

-----																
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1048	3	171	9	Y	155	152	1		77
11		5880 X	3047	-0-	-2833	-0-	2395	3	652	9	Y	593	557	1		113
12		6076 X	2713	-0-	-3363	-0-	2204	3	509	9	Y	463	470	1		106
01		4216 X	2455	-0-	-1761	-0-	1758	3	697	9	Y	634	643	1		97
02		3612 X	2425	-0-	-1187	-0-	1849	3	576	9	Y	524	460	1		161
03		3782 X	3301	-0-	-481	-0-	2553	3	748	9	Y	680	595	1		246
-----																
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258																
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-				88
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-				88
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-				88
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-				88
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-				88
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	88	1		-0-
-----																
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282																
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-				3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-				3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-				3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-				3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-				3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-	3	1		-0-
-----																
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326																
10		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			Y	-0-				83
11		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7529	3	6	9	Y	5				88
12		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7574	3	11	9	Y	10				98
01		7254 X	7043	-0-	-211	-0-	7026	3	17	9	Y	15				113
02		8820 X	5827	-0-	-2993	-0-	5827	3			Y	-0-				113
*03		9765 X	7824	-0-	-1941	-0-	7803	3	21	9	Y	19	82	1		50
-----																
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194																
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-				3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-				3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-				3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-				3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-				3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	3	1		-0-
-----																
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356																
10		930 N	141	-0-	-789	-0-	138	3	3	9	Y	3				231
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-				231
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-				231
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-				231
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-				231
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-				231
-----																
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----															
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3		2	9	N	2		20
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3				N	-0-		20
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3				N	-0-		20
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3				N	-0-		20
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3				N	-0-		20
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3				N	-0-		20
-----															
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338															
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
-----															
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12 1	-0-
-----															
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229															
10		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3561	3	43	9	Y	39	23	1	20
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4062	3	64	9	Y	58	67	1	11
12		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4340	3	31	9	Y	28	33	1	6
01		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4026	3	15	9	Y	14	18	1	2
02		4816 X	3320	-0-	-1496	-0-	3316	3	4	9	Y	4	5	1	1
03		5332 X	4023	-0-	-1309	-0-	4019	3	4	9	Y	4	4	1	1
-----															
JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797															
PFELL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	96						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															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

-----												
JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----												
JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558												
10		2203	R	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-
11		2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-
12		2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-
01		1860	N	1846	-0-	-14	-0-	-0-	1846	2	N	-0-
*02		2128	N	1590	-0-	-538	-0-	-0-	1590	2	N	-0-
03		1860	N	1590	-0-	-270	-0-	-0-	1590	2	N	-0-
-----												
KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
UPP OPERATING, LLC 875310												
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701												
10		2218	N	1644	-0-	-574	-0-	-0-	1644	3	Y	-0-
11		1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3	Y	-0-
12		1643	N	1635	-0-	-8	-0-	-0-	1635	3	Y	-0-
01		1643	N	1541	-0-	-102	-0-	-0-	1541	3	Y	-0-
02		1484	N	1443	-0-	-41	-0-	-0-	1443	3	Y	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----												
CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403												
10		3100	N	2588	-0-	-512	-0-	-0-	2588	3	Y	-0-
11		3000	N	2483	-0-	-517	-0-	-0-	2483	3	Y	-0-
12		3100	N	2668	-0-	-432	-0-	-0-	2668	3	Y	-0-
01		3100	N	2455	-0-	-645	-0-	-0-	2455	3	Y	-0-
02		2800	N	2287	-0-	-513	-0-	-0-	2287	3	Y	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7450		Y	NO RPT
-----												
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100												
10		533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-
11		495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-
12		558	N	441	-0-	-117	-0-	-0-	441	3	Y	-0-
01		579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3	Y	-0-
02		645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3	Y	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----												
CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840												
10		248	N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	3	Y	-0-
11		240	N	220	-0-	-20	-0-	-0-	220	3	Y	-0-
12		248	N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	3	Y	-0-
01		248	N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	3	Y	-0-
02		204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----												

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3879	3	Y	-0-		3
11	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3	Y	-0-		3
12	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	3877	3	Y	-0-		3
01	3968 X	3599	-0-	-369	-0-	3599	3	Y	-0-		3
02	3556 X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3	Y	-0-		3
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430			
10	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	3607	3	N	-0-		3
11	3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3	N	-0-		3
12	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	3598	3	N	-0-		3
01	3782 X	3343	-0-	-439	-0-	3343	3	N	-0-		3
02	3332 X	3147	-0-	-185	-0-	3147	3	N	-0-		3
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		3
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518			
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3	Y	-0-		1
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	Y	-0-		1
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	Y	-0-		1
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	Y	-0-		1
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359	3	Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171			
10	3100 N	1754	-0-	-1346	728	1754	3	Y	-0-		2
11	2444 N	1716	-0-	-728	-0-	1716	3	Y	-0-		2
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	Y	-0-		2
01	1767 N	1497	-0-	-270	-0-	1497	3	Y	-0-		2
02	1596 N	1326	-0-	-270	-0-	1326	3	Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945			
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		98
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		98
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		98
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		98
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A								
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	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								
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					1
11	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1436	3			N	-0-					1
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					1
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					1
02	1344 N	1340	-0-	-4	-0-	1340	3			N	-0-					1
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814								
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					1
11	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	3			N	-0-					1
12	744 N	507	-0-	-237	-0-	507	3			N	-0-					1
01	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					1
02	504 N	320	-0-	-184	-0-	320	3			N	-0-					1
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 212		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 3E		RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6746 -	6808	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6767 -	6822	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	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	
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	477	3	37 9	Y	34			107
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	557	3	64 9	Y	58			165
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	567	3	42 9	Y	38			203
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	645	3	39 9	Y	35			238
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	592	3	84 9	Y	76	176 1		138
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			138
-----													
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID ->	243042	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8166 -	8512	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37 3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39 3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID ->	243708	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8388 -	8518	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	602 3	N	8	8 1		19
						9	9						
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	55	1	577 3	N	9	8 1		20
						10	9						
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	57	1	592 3	N	8	8 1		20
						9	9						
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	64	1	583 3	N	7	8 1		19
						8	9						
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	54	1	520 3	N	10	8 1		21
						11	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
-----													
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID ->	244252	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7426 -	8270	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

10	1581 N	1302	-0-	-279	-0-	92	1	1187	3	N	21	20	1			25
						23	9									
11	1530 N	1272	-0-	-258	-0-	75	1	1177	3	N	18	10	1			33
						20	9									
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	3	N	25	31	1			27
						28	9									
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1202	3	N	20	10	1			37
						22	9									
02	1176 N	1151	-0-	-25	-0-	75	1	1056	3	N	18	21	1			34
						20	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40			//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
M	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
MAYER RANCH 40			WELL #:	9	RRCID ->	255154	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220 - 8470
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MAYER RANCH 40			WELL #:	10	RRCID ->	255155	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256 - 8454
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MAYER RANCH 41			WELL #:	4	RRCID ->	255250	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296 - 8648
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MAYER RANCH 41			WELL #:	3	RRCID ->	255293	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272 - 8542
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MAYER RANCH 40			WELL #:	8	RRCID ->	257561	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090 - 8338
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:	4	RRCID ->	257853	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7278 - 8680
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S JR 27			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 4	RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200	- 8394			
10	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	134 1 2 9	1221 3	N	2	2 8	42
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	119 1 2 9	1125 3	N	2	2 8	42
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	134 1 48 9	1237 3	N	44		86
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	131 1	1134 3	N	-0-	64 1	22
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	109 1	971 3	N	-0-		22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
JONES RANCH			WELL #: 1869	RRCID -> 258453	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 8197	PERF. 6664	- 8162			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #: 13	RRCID -> 258467	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7070	- 8296			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICKS, GERALD 5			WELL #: 12	RRCID -> 258472	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 7286	- 8568			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICKS, GERALD 5			WELL #: 13	RRCID -> 258476	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 7244	- 8490			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DIEBITSCH 70			WELL #: 19	RRCID -> 258497	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6412	- 7964			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLAU, J.				WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864 - 15924
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)				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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA 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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR								
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413														
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
-----															
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LEONA (ELAINE)		53245 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA									
REO OPERATING LLC		701876													
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3184 - 3187				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

---

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845							
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348 PERF. 3376 - 3396

---

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

---

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
WEST, G. W.		WELL #:	8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682 PERF. 3502 - 3520

---

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

---

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

---

PERRY		WELL #:	1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3504 - 3520
-------	--	---------	---	----------	--------	-------------	------------	-------------	------------------------

---

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

---

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845							
WEST, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4223 - 4240

---

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

---

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		53270 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845							
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665 PERF. 3484 - 3506

---

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



-----														
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25														
-----														
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 2		RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725		PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2025 - WELL PLUGGED 02/21/25														
-----														
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				
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	11
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	11
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	11
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	11
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	11
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	11
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		RRCID -> 035242		COMPL. DATE 01/17/1965		TOTAL DEPTH 8143		PERF. N/A				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 7285 - 7295				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
HAGIST		WELL #: 1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

LOMA ALTA (3500)		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		093620		WELL #: 1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3136 - 3292		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)		54534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REAL					
CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL		158277		WELL #: 1		RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLACK MOUNTAIN STX I LLC BRISCOE CATARINA AC		072764		WELL #: 2H		RRCID -> 296344		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 7824 - 17743		
10	22723 X	15408	-0-	-7315	-0-	1881 1	11517 3	N	1827	1498 1	5 8	580		
						2010 9								
11	20190 X	14450	-0-	-5740	-0-	1742 1	10562 3	N	1951	2262 1	6 8	263		
						2146 9								
12	19003 X	14178	-0-	-4825	-0-	1857 1	10197 3	N	1931	1693 1	4 8	497		
						2124 9								
01	17856 X	13752	-0-	-4104	-0-	1862 1	9530 3	N	2145	2211 1	6 8	425		
						2360 9								
02	14868 X	11497	-0-	-3371	-0-	1685 1	8285 3	N	1388	1454 1	5 8	354		
						1527 9								
03	15407 X	12374	-0-	-3033	-0-	2169 1	8307 3	N	1725	1508 1	3 8	568		
						1898 9								

BRISCOE CATARINA AC		WELL #: 0001 H		RRCID -> 297828		COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7786 - 19233				
10	13795 X	11302	-0-	-2493	-0-	871 1	8812 3	N	1472	1854 1	3 8	252	
						1619 9							
11	13350 X	10848	-0-	-2502	-0-	827 1	8390 3	N	1483	1307 1	8 8	420	
						1631 9							
12	13795 X	10954	-0-	-2841	-0-	1018 1	8262 3	N	1522	1315 1	8 8	619	
						1674 9							
01	12276 X	10437	-0-	-1839	-0-	1156 1	7576 3	N	1550	1627 1	7 8	535	
						1705 9							
02	10668 X	9554	-0-	-1114	-0-	1467 1	6576 3	N	1374	1305 1	11 8	593	
						1511 9							
03	11315 X	9425	-0-	-1890	-0-	1359 1	6731 3	N	1214	1263 1	5 8	539	
						1335 9							

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	66498	-0-	66498	66498	17	1	61015	2	Y	4955	5246	1	262
						15	4	5451	9					
11	DLQ G-10	49068	-0-	49068	115566	19	1	43929	2	Y	4626	4255	1	21 8 612
						31	4	5089	9					
12	DLQ G-10	68960	-0-	68960	184526	43	1	61911	2	Y	6360	6706	1	12 8 254
						10	4	6996	9					
01	248334 X	63808	-0-	-184526	-0-	122	1	56163	2	Y	6076	6129	1	7 8 194
						839	4	6684	9					
02	55149 X	55149	-0-	-0-	-0-	94	1	48966	2	Y	5200	5226	1	14 8 154
						369	4	5720	9					
03	68975 X	60308	-0-	-8667	-0-	305	1	53584	2	Y	5811	5821	1	8 8 136
						27	4	6392	9					
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547														
10	DLQ G-10	37624	-0-	37624	37624	76	1	33419	2	Y	3734	4070	1	220
						22	4	4107	9					
11	DLQ G-10	248	-0-	248	37872	1	1	75	2	Y	156	320	1	10 8 46
						172	9							
12	DLQ G-10	24792	-0-	24792	62664	104	1	22562	2	Y	1933	1892	1	14 8 73
						2126	9							
01	90963 X	28299	-0-	-62664	-0-	217	1	25357	2	Y	2419	2406	1	7 8 79
						64	4	2661	9					
02	26996 X	26996	-0-	-0-	-0-	218	1	23706	2	Y	2710	2679	1	10 8 100
						91	4	2981	9					
03	37634 X	28873	-0-	-8761	-0-	186	1	25572	2	Y	2774	2802	1	9 8 63
						64	4	3051	9					
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325														
10	84351 X	78767	-0-	-5584	-0-	106	1	64265	2	N	12822	13023	1	699
						292	4	14104	9					
11	81630 X	70832	-0-	-10798	-0-	976	1	56434	2	N	11707	11602	1	7 8 797
						544	4	12878	9					
12	84351 X	67307	-0-	-17044	-0-	56	1	54672	2	N	11342	11751	1	8 8 380
						103	4	12476	9					
*01	84351 X	62703	-0-	-21648	-0-	29	1	50502	2	Y	10641	10700	1	10 8 311
						467	4	11705	9					
*02	76188 X	54476	-0-	-21712	-0-	28	1	44139	2	Y	9258	9184	1	10 8 375
						125	4	10184	9					
03	78771 X	57719	-0-	-21052	-0-	23	1	47035	2	Y	9477	9582	1	5 8 265
						236	4	10425	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659														
10	77415 X	77415	-0-	-0-	-0-	51	1	66400	2	Y	9923	9741	1	648
						49	4	10915	9					
11	72660 X	70450	-0-	-2210	-0-	42	1	59771	2	Y	8707	8791	1	14 8 550
						1059	4	9578	9					
12	75082 X	65981	-0-	-9101	-0-	46	1	55919	2	Y	8904	9239	1	8 8 207
						222	4	9794	9					
01	75082 X	61193	-0-	-13889	-0-	94	1	49728	2	Y	8779	8687	1	5 8 294
						1714	4	9657	9					
02	67816 X	58223	-0-	-9593	-0-	209	1	49511	2	Y	7728	7679	1	21 8 322
						2	4	8501	9					
03	75082 X	60997	-0-	-14085	-0-	657	1	51593	2	Y	7725	7812	1	10 8 225
						249	4	8498	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
WORTHY RANCH		WELL #: 101HA		RRCID -> 298501	COMPL. DATE 11/20/2024	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8536	- 18844						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	5570	-0-	5570	5570	15	1 4	4271 1283	2 9	Y	1166	342	1	741	8	83
12	DELQ PR	81546	-0-	81546	87116	3	1 4	70434 10971	2 9	Y	9974	9465	1	362	8	230
01	208959 X	121843	-0-	-87116	-0-	138	1 4	105519 10971	2 9	Y	14384	13951	1	326	8	337
02	118648 X	118648	-0-	-0-	-0-	304	1 4	15822 15822	2 9	Y	13825	13690	1	120	8	352
03	113035 X	113035	-0-	-0-	-0-	2729	1 4	95081 14609	2 9	Y	13281	13483	1	28	8	122
-----																
WORTHY RANCH		WELL #: 101HB		RRCID -> 298503	COMPL. DATE 11/20/2024	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8446	- 18754						
11	0	7060	-0-	7060	7060	19	1 4	5520 1520	2 9	Y	1382	405	1	878	8	99
12	DELQ PR	87644	-0-	87644	94704	3	1 4	75335 12158	2 9	Y	11053	10496	1	401	8	255
01	223469 X	128765	-0-	-94704	-0-	148	1 4	110708 17530	2 9	Y	15936	15457	1	361	8	373
02	120662 X	120662	-0-	-0-	-0-	208	1 4	102190 15819	2 9	Y	14381	14263	1	125	8	366
03	116551 X	116551	-0-	-0-	-0-	319	1 4	97540 15579	2 9	Y	14163	14369	1	30	8	130
-----																
STANLEY RANCH		WELL #: 102HY		RRCID -> 298561	COMPL. DATE 12/01/2024	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8693	- 19248						
12	DELQ PR	50691	-0-	50691	50691	5493	1 9	44990 9	2	Y	4994	4617	1	195	8	182
01	135400 X	84709	-0-	-50691	-0-	639	1 4	74666 9214	2 9	Y	8376	8188	1	98	8	272
02	74122 X	74122	-0-	-0-	-0-	190	1 4	65884 7379	2 9	Y	6708	6673	1	61	8	246
03	79479 X	79479	-0-	-0-	-0-	606	1 4	70670 8118	2 9	Y	7380	7437	1	23	8	166
-----																
STANLEY RANCH		WELL #: 102HZ		RRCID -> 298562	COMPL. DATE 11/30/2024	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8568	- 17504						
11	0	42	-0-	42	42	173	1 1	41 37436	2 2	Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	41702	-0-	41702	41744	4093	1 9	37436 9	2	Y	3721	3441	1	145	8	135
01	128728 X	86984	-0-	-41744	-0-	663	1 4	77556 8568	2 9	Y	7789	7580	1	91	8	253
02	96087 X	96087	-0-	-0-	-0-	197	1 4	85297 9678	2 9	Y	8798	8650	1	79	8	322
03	93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	328	1 4	82895 9346	2 9	Y	8496	8599	1	27	8	192
-----																
TBM CATARINA, LLC		PILONCILLO		101300	WELL #: D 23HD	RRCID -> 271886	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092	- 15396				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID ->	272237	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9807 - 16870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID ->	282026	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8310 - 8465
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8480 - 8531
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8431 - 8511
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID ->	282295	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8405 - 8864
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8458 - 8513
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8312 - 8362
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

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

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

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

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

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

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

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

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

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

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

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

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

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

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO		WELL #:		A 43HW	RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8219 - 13613		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 43HW	RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8213 - 13623
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729		BRISCOE RANCH	WELL #:	3203H	RRCID ->	297439	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	6399 - 16053
10	23808 X	11474	-0-	-12334	-0-	37	1	9088	2	N	2135	2068	1	433
						2349	9							
11	23040 X	19102	-0-	-3938	-0-	14813	2	4289	9	N	3899	3935	1	397
12	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	15155	2	3862	9	N	3511	3501	1	407
01	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	13149	2	3046	9	N	2769	2750	1	426
*02	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	13416	2	3101	9	N	2819	2982	1	263
03	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT			263

BRISCOE RANCH		WELL #:		1601H	RRCID ->	297440	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6210 - 15547		
10	22785 X	11380	-0-	-11405	-0-	9368	2	11	4	N	1819	1865	1	640
						2001	9							
11	23010 X	13771	-0-	-9239	-0-	10578	2	74	4	N	2835	3179	1	296
						3119	9							
12	23777 X	12183	-0-	-11594	-0-	9213	2	23	4	N	2679	2400	1	575
						2947	9							
01	23777 X	8940	-0-	-14837	-0-	6406	2	99	4	N	2214	2477	1	312
						2435	9							
02	12488 X	10208	-0-	-2280	-0-	8103	2	6	4	N	1908	1882	1	338
						2099	9							
03	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT			338

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		//CONT.//		251729										
BRISCOE RANCH		WELL #:		1901H	RRCID ->	297481	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	5984	PERF.	6378 - 15393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*04	40140 X	31599	-0-	-8541	-0-	25688	2	181	4	N	5209	5623	1	845
						5730	9							
*05	41478 X	30618	-0-	-10860	-0-	25306	2	5312	9	N	4829	5206	1	468
*06	40140 X	26933	-0-	-13207	-0-	22554	2	4379	9	N	3981	3889	1	560
07	41478 X	6721	-0-	-34757	-0-	5437	2	1284	9	N	1167	1475	1	252
08	41478 X	8119	-0-	-33359	-0-	7454	2	100	4	N	514	507	1	259
						565	9							
09	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	847	1	9617	2	N	1401	1236	1	424
						2196	4	1541	9					
10	30628 X	23905	-0-	-6723	-0-	877	1	17625	2	N	4906	4644	1	686
						6	4	5397	9					
11	26940 X	17554	-0-	-9386	-0-	507	1	12839	2	N	3585	3680	1	591
						264	4	3944	9					
12	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	12652	2	425	4	N	2956	3199	1	348
						3252	9							
01	14663 X	12744	-0-	-1919	-0-	9919	2	60	4	N	2514	2456	1	406
						2765	9							
02	21588 X	11901	-0-	-9687	-0-	8968	2	2933	9	N	2666	2643	1	429
03	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					N	NO RPT			429
-----														
BRISCOE RANCH		WELL #:		1902H	RRCID ->	297550	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	6368 - 15839		
*04	29490 X	23701	-0-	-5789	-0-	18686	2	131	4	N	4440	4301	1	745
						4884	9							
*05	30473 X	21723	-0-	-8750	-0-	17093	2	4630	9	N	4209	4827	1	127
06	29490 X	21201	-0-	-8289	-0-	17197	2	4004	9	N	3640	3502	1	265
07	30473 X	5475	-0-	-24998	-0-	4323	2	1152	9	N	1047	1104	1	208
08	30473 X	27275	-0-	-3198	-0-	1085	1	20982	2	N	4370	4193	1	385
						401	4	4807	9					
09	29490 X	15709	-0-	-13781	-0-	10852	2	1260	4	N	3270	2992	1	663
						3597	9							
10	21917 X	16035	-0-	-5882	-0-	12696	2	4	4	N	3032	3372	1	323
						3335	9							
11	26400 X	15797	-0-	-10603	-0-	12406	2	255	4	N	2851	2867	1	307
						3136	9							
12	27280 X	16502	-0-	-10778	-0-	12697	2	427	4	N	3071	2994	1	384
						3378	9							
01	27280 X	14966	-0-	-12314	-0-	11739	2	71	4	N	2869	2846	1	407
						3156	9							
02	14672 X	13086	-0-	-1586	-0-	10431	2	2655	9	N	2414	2647	1	174
03	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT			174
-----														
BRISCOE RANCH		WELL #:		3201H	RRCID ->	297945	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	6220 - 14714		
10	60853 X	11920	-0-	-48933	-0-	43	1	10154	2	N	1566	1652	1	346
						1723	9							
11	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	11781	2	2582	9	N	2347	2446	1	247
12	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	10229	2	1885	9	N	1714	1757	1	204
01	13702 X	9265	-0-	-4437	-0-	7908	2	1357	9	N	1234	1245	1	193
02	12376 X	8953	-0-	-3423	-0-	7514	2	1439	9	N	1308	1379	1	122
03	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT			122



LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.//		54928 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
		WELL #:		101H	RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9413	-	19857
10	DLQ	G-10	13492	-0-	13492	13492	1 1	11881	3	Y	1444	1484	1	11 8 24
							22 4	1588	9					
11	DLQ	G-10	8846	-0-	8846	22338	7314 3	18	4	Y	1376	1371	1	8 8 21
							1514 9							
12	DLQ	G-10	7089	-0-	7089	29427	5729 3	19	4	Y	1219	1203	1	7 8 30
							1341 9							
01	36563	X	7136	-0-	-29427	-0-	5911 3	20	4	Y	1095	1099	1	5 8 21
							1205 9							
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	3 1	6227	3	Y	945	944	1	4 8 18
							17 4	1040	9					
03	13485	X	7282	-0-	-6203	-0-	6153 3	17	4	Y	1011	1007	1	4 8 18
							1112 9							
-----														
		WELL #:		102H	RRCID ->	294691	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	9516	-	21231
10	DLQ	G-10	95445	-0-	95445	95445	6 1	86784	3	Y	7782	8015	1	2 8 159
							95 4	8560	9					
11	DLQ	G-10	89255	-0-	89255	184700	80626 3	140	4	Y	7717	7727	1	2 8 147
							8489 9							
12	DLQ	G-10	88096	-0-	88096	272796	79691 3	145	4	Y	7509	7443	1	2 8 211
							8260 9							
01	360239	X	87443	-0-	-272796	-0-	79373 3	163	4	Y	7188	7243	1	1 8 155
							7907 9							
02	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	21 1	63164	3	Y	5749	5779	1	2 8 123
							119 4	6324	9					
03	90334	X	76575	-0-	-13759	-0-	68867 3	126	4	Y	6893	6881	1	2 8 133
							7582 9							
-----														
		WELL #:		103H	RRCID ->	294770	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9451	-	21563
10	DLQ	G-10	22602	-0-	22602	22602	2 1	20088	3	Y	2259	2323	1	1 8 46
							27 4	2485	9					
11	DLQ	G-10	19583	-0-	19583	42185	17254 3	30	4	Y	2090	2096	1	40
							2299 9							
12	DLQ	G-10	16303	-0-	16303	58488	13937 3	33	4	Y	2121	2101	1	60
							2333 9							
01	76715	X	18227	-0-	-58488	-0-	15934 3	38	4	Y	2050	2066	1	44
							2255 9							
02	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	5 1	16785	3	Y	1401	1414	1	31
							29 4	1541	9					
03	22599	X	16676	-0-	-5923	-0-	14850 3	29	4	Y	1634	1632	1	33
							1797 9							
-----														
		WELL #:		104H	RRCID ->	295545	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9517	-	19764
10	DLQ	G-10	39673	-0-	39673	39673	2 1	36265	3	Y	3074	3201	1	68
							25 4	3381	9					
11	DLQ	G-10	43537	-0-	43537	83210	37274 3	60	4	Y	5639	5606	1	8 8 93
							6203 9							
12	DLQ	G-10	45022	-0-	45022	128232	39284 3	62	4	Y	5160	5110	1	10 8 133
							5676 9							
01	166118	X	37886	-0-	-128232	-0-	33319 3	58	4	Y	4099	4142	1	5 8 85
							4509 9							
02	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	17 1	41612	3	Y	4622	4616	1	4 8 87
							70 4	5084	9					
03	45012	X	44005	-0-	-1007	-0-	39000 3	66	4	Y	4490	4491	1	5 8 81
							4939 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
-----														
WELL #: 105H		RRCID ->	295728	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9912	- 19854				
10	DLQ	G-10	32194	-0-	32194	32194	1 1	30063	3	Y	1921	1987	1	51
							17 4	2113	9					
11	DLQ	G-10	53832	-0-	53832	86026	48972 3	50	4	Y	4373	4348	1	1 8 75
							4810 9							
12	DLQ	G-10	43098	-0-	43098	129124	38807 3	45	4	Y	3860	3830	1	1 8 104
							4246 9							
01	162475	X	33351	-0-	-129124	-0-	30075 3	39	4	Y	2943	2982	1	65
							3237 9							
02	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	10 1	27851	3	Y	2709	2716	1	1 8 57
							42 4	2980	9					
03	55614	X	34478	-0-	-21136	-0-	31341 3	44	4	Y	2812	2813	1	1 8 55
							3093 9							
-----														
AGAVE A		WELL #: 101H		RRCID ->	295768	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9141	PERF.	9596	- 20989		
10	DLQ	G-10	9546	-0-	9546	9546	7518 3	20	4	Y	1825	1766	1	35 8 67
							2008 9							
11	DLQ	G-10	17150	-0-	17150	26696	14220 3	29	4	Y	2637	2592	1	38 8 74
							2901 9							
12	DLQ	G-10	10489	-0-	10489	37185	7901 3	28	4	Y	2327	2287	1	23 8 91
							2560 9							
01	40824	X	3639	-0-	-37185	-0-	2334 3	15	4	Y	1173	1211	1	6 8 47
							1290 9							
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	334 3	6	4	Y	499	511	1	35
							549 9							
03	16151	X	184	-0-	-15967	-0-	80 3	1	4	Y	94	88	1	13 8 28
							103 9							
-----														
AGAVE B		WELL #: 102H		RRCID ->	295769	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	9483	- 20712		
10	DLQ	G-10	51231	-0-	51231	51231	41159 3	84	4	Y	9080	8869	1	89 8 143
							9988 9							
11	DLQ	G-10	34437	-0-	34437	85668	30107 3	45	4	Y	3895	3924	1	43 8 71
							4285 9							
12	DLQ	G-10	36261	-0-	36261	121929	31620 3	53	4	Y	4171	4094	1	37 8 111
							4588 9							
01	157393	X	35464	-0-	-121929	-0-	30529 3	66	4	Y	4426	4428	1	20 8 89
							4869 9							
02	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-	34407 3	56	4	Y	4013	4011	1	15 8 76
							4414 9							
03	51243	X	30270	-0-	-20973	-0-	25710 3	48	4	Y	4102	4095	1	9 8 74
							4512 9							
-----														
ANEJO A		WELL #: 101H		RRCID ->	298276	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9499	- 19120		
10	369534	X	308002	-0-	-61532	-0-	265305 3	262	4	Y	38577	38332	1	66 8 526
							42435 9							
11	257536	X	257536	-0-	-0-	-0-	222189 3	313	4	Y	31849	31954	1	30 8 391
							35034 9							
12	257827	X	168260	-0-	-89567	-0-	144917 3	226	4	Y	21015	20908	1	41 8 457
							23117 9							
01	257827	X	147424	-0-	-110403	-0-	126984 3	253	4	Y	18352	18477	1	10 8 322
							20187 9							
02	232876	X	109313	-0-	-123563	-0-	94176 3	171	4	Y	13605	13698	1	5 8 224
							14966 9							
03	257827	X	129923	-0-	-127904	-0-	113976 3	165	4	Y	14347	14341	1	8 8 222
							15782 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. ANEJO B		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
				WELL #: 102H		RRCID -> 298278		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 9403 - 20944				
10	267497 X	232441	-0-	-35056	-0-	198813	3	221	4	Y	30370	30120	1	87	8	414
						33407	9									
11	169459 X	169459	-0-	-0-	-0-	143503	3	234	4	Y	23384	23473	1	37	8	288
						25722	9									
12	144726 X	144726	-0-	-0-	-0-	121585	3	217	4	Y	20840	20658	1	24	8	446
						22924	9									
01	142817 X	122812	-0-	-20005	-0-	103445	3	237	4	Y	17391	17526	1	10	8	301
						19130	9									
02	128996 X	90946	-0-	-38050	-0-	76691	3	160	4	Y	12814	12903	1	5	8	207
						14095	9									
03	142817 X	107592	-0-	-35225	-0-	92519	3	154	4	Y	13563	13551	1	11	8	208
						14919	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS		424176		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
				WELL #: 7H		RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 7502		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR		499978		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
				WELL #: 1000H		RRCID -> 293772		COMPL. DATE 04/23/2022		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 8403 - 18708				
10	30783 X	23766	-0-	-7017	-0-	1289	1	20134	3	Y	2130	1928	1			202
						2343	9									
11	28350 X	21279	-0-	-7071	-0-	1610	1	17837	3	Y	1665	1659	1			208
						1832	9									
12	27466 X	21058	-0-	-6408	-0-	1695	1	17338	3	Y	1841	1989	1			60
						2025	9									
01	25730 X	20234	-0-	-5496	-0-	1540	1	16794	3	Y	1727	1672	1			115
						1900	9									
02	21700 X	18252	-0-	-3448	-0-	1160	1	15363	3	Y	1572	1532	1			155
						1729	9									
03	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					155

GATES 11-DR		499978		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
				WELL #: 1002H		RRCID -> 293773		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 9229 - 18697				
10	23126 X	22710	-0-	-416	-0-	1182	1	18464	3	N	2785	2523	1			275
						3064	9									
11	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	2048	1	22696	3	N	3136	3028	1			383
						3450	9									
12	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	2877	1	29434	3	N	3211	3475	1			119
						3532	9									
01	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	2090	1	22795	3	N	2029	2000	1			148
						2232	9									
*02	26320 X	23340	-0-	-2980	-0-	1471	1	19482	3	N	2170	2094	1			224
						2387	9									
03	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					N	NO RPT					224

-----															
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
10		36115 X	31522	-0-	-4593	-0-	1598	1	24962	3	N	4511	4082	1	445
							4962	9							
11		33840 X	28331	-0-	-5509	-0-	2047	1	22681	3	N	3275	3294	1	426
							3603	9							
12		33573 X	25009	-0-	-8564	-0-	1904	1	19475	3	N	3300	3608	1	118
							3630	9							
01		32187 X	32187	-0-	-0-	-0-	2339	1	25513	3	N	3941	3786	1	273
							4335	9							
*02		28476 X	20246	-0-	-8230	-0-	1222	1	16186	3	N	2580	2580	1	273
							2838	9							
03		31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					N	NO RPT			273
-----															
GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591															
10		23994 X	19449	-0-	-4545	-0-	1019	1	15909	3	N	2292	2075	1	226
							2521	9							
11		23220 X	18929	-0-	-4291	-0-	1372	1	15201	3	N	2142	2107	1	261
							2356	9							
12		21266 X	20610	-0-	-656	-0-	1593	1	16302	3	N	2468	2647	1	82
							2715	9							
01		20894 X	18801	-0-	-2093	-0-	1380	1	15058	3	N	2148	2084	1	146
							2363	9							
*02		17696 X	16061	-0-	-1635	-0-	975	1	12907	3	N	1981	1928	1	199
							2179	9							
03		19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT			199
-----															
COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900															
10		42966 X	22905	-0-	-20061	-0-	1253	1	19565	3	Y	1897	1728	1	201
							2087	9							
11		40110 X	27942	-0-	-12168	-0-	2174	1	24100	3	Y	1516	1508	1	209
							1668	9							
12		39959 X	32984	-0-	-6975	-0-	2550	1	27652	3	Y	2529	2634	1	104
							2782	9							
01		39277 X	32823	-0-	-6454	-0-	2530	1	27556	3	Y	2488	2399	1	193
							2737	9							
02		34384 X	29652	-0-	-4732	-0-	1927	1	25281	3	Y	2222	2167	1	248
							2444	9							
03		28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					Y	NO RPT			248
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415															
10		211668 X	189919	-0-	-21749	-0-	2781	1	187138	3	N	-0-			-0-
							2997	1	177064	3	N	-0-			-0-
11		204840 X	180061	-0-	-24779	-0-	2997	1	177064	3	N	-0-			-0-
							2735	1	177056	3	N	-0-			-0-
12		203856 X	179791	-0-	-24065	-0-	2735	1	177056	3	N	-0-			-0-
							2378	1	186361	3	N	-0-			-0-
01		197253 X	188739	-0-	-8514	-0-	2378	1	186361	3	N	-0-			-0-
							2434	1	168083	3	N	-0-			-0-
*02		174776 X	170517	-0-	-4259	-0-	2434	1	168083	3	N	-0-			-0-
											N	NO RPT			-0-
03		189906 X	NO RPT	-0-	-189906	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1001H	RRCID ->	293815	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8400	- 18823	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	32209 X	23954	-0-	-8255	-0-	1249	1	19501	3	N	2913	2640	1	299
						3204	9							
11	30420 X	24517	-0-	-5903	-0-	1760	1	19512	3	N	2950	2871	1	378
						3245	9							
12	30628 X	25538	-0-	-5090	-0-	1861	1	20187	3	N	3173	3422	1	129
						3490	9							
01	29481 X	24980	-0-	-4501	-0-	1837	1	20008	3	N	2850	2764	1	215
						3135	9							
*02	25284 X	21706	-0-	-3578	-0-	1341	1	17589	3	N	2524	2465	1	274
						2776	9							
03	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT			274
COTULLA		WELL #:		1004H	RRCID ->	295727	COMPL. DATE	10/02/2023	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8400	- 17409	
10	62589 X	42411	-0-	-20178	-0-	2331	1	36409	3	N	3337	3022	1	339
						3671	9							
11	55470 X	38116	-0-	-17354	-0-	2909	1	32252	3	N	2686	2671	1	354
						2955	9							
12	53072 X	36987	-0-	-16085	-0-	2881	1	31246	3	N	2600	2850	1	104
						2860	9							
01	49104 X	34643	-0-	-14461	-0-	2706	1	29466	3	N	2246	2185	1	165
						2471	9							
*02	40656 X	29465	-0-	-11191	-0-	1939	1	25435	3	N	1901	1863	1	203
						2091	9							
03	42408 X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					N	NO RPT			203
COTULLA		WELL #:		1003H	RRCID ->	295826	COMPL. DATE	10/04/2023	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8299	- 17843	
10	35650 X	26265	-0-	-9385	-0-	1442	1	22515	3	N	2098	1897	1	215
						2308	9							
11	30930 X	24015	-0-	-6915	-0-	1838	1	20382	3	N	1632	1628	1	219
						1795	9							
12	29698 X	24165	-0-	-5533	-0-	1840	1	19956	3	N	2154	2286	1	87
						2369	9							
01	27683 X	22751	-0-	-4932	-0-	1716	1	18684	3	N	2137	2063	1	161
						2351	9							
*02	24360 X	19354	-0-	-5006	-0-	1230	1	16132	3	N	1811	1774	1	198
						1992	9							
03	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT			198
COTULLA		WELL #:		1002H	RRCID ->	295889	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8575	- 17947	
10	41137 X	32206	-0-	-8931	-0-	1741	1	27191	3	N	2976	2695	1	305
						3274	9							
11	36390 X	28832	-0-	-7558	-0-	2169	1	24050	3	N	2375	2364	1	316
						2613	9							
12	35123 X	28351	-0-	-6772	-0-	2166	1	23495	3	N	2445	2661	1	100
						2690	9							
01	33635 X	26920	-0-	-6715	-0-	2053	1	22360	3	N	2279	2208	1	171
						2507	9							
*02	30380 X	23644	-0-	-6736	-0-	1488	1	19513	3	N	2403	2318	1	256
						2643	9							
03	32209 X	NO RPT	-0-	-32209	-0-					N	NO RPT			256

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1008H	RRCID ->	296069	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8351 - 17004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	61132 X	39846	-0-	-21286	-0-	2210	1	34511	3	N	2841	2571	1	288
						3125	9							
11	51960 X	36198	-0-	-15762	-0-	2773	1	30743	3	N	2438	2408	1	318
						2682	9							
12	48484 X	35027	-0-	-13457	-0-	2732	1	29633	3	N	2420	2641	1	97
						2662	9							
01	44826 X	33119	-0-	-11707	-0-	2576	1	28050	3	N	2266	2195	1	168
						2493	9							
*02	37772 X	28649	-0-	-9123	-0-	1857	1	24363	3	N	2208	2141	1	235
						2429	9							
03	39835 X	NO RPT	-0-	-39835	-0-					N	NO RPT			235
-----														
COTULLA		WELL #:		1006H	RRCID ->	296124	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8700 - 18853		
10	48856 X	34041	-0-	-14815	-0-	1856	1	28985	3	N	2909	2632	1	296
						3200	9							
11	43380 X	31243	-0-	-12137	-0-	2350	1	26054	3	N	2581	2541	1	336
						2839	9							
12	41385 X	30298	-0-	-11087	-0-	2337	1	25346	3	N	2377	2615	1	98
						2615	9							
01	38037 X	28447	-0-	-9590	-0-	2203	1	23990	3	N	2049	1994	1	153
						2254	9							
*02	31892 X	24562	-0-	-7330	-0-	1592	1	20884	3	N	1896	1846	1	203
						2086	9							
03	34038 X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT			203
-----														
COTULLA		WELL #:		1007H	RRCID ->	296332	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8250 - 17813		
10	48174 X	34490	-0-	-13684	-0-	1823	1	28466	3	N	3819	3457	1	392
						4201	9							
11	43200 X	31088	-0-	-12112	-0-	2291	1	25406	3	N	3083	3064	1	411
						3391	9							
12	41633 X	30253	-0-	-11380	-0-	2295	1	24889	3	N	2790	3083	1	118
						3069	9							
01	38409 X	28766	-0-	-9643	-0-	2147	1	23384	3	N	2941	2839	1	220
						3235	9							
*02	32256 X	25003	-0-	-7253	-0-	1562	1	20486	3	N	2686	2616	1	290
						2955	9							
03	34503 X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					N	NO RPT			290
-----														
COTULLA		WELL #:		1005H	RRCID ->	296428	COMPL. DATE	08/13/2023	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8300 - 16513		
10	31186 X	23573	-0-	-7613	-0-	1181	1	18442	3	N	3591	3242	1	367
						3950	9							
11	27900 X	21237	-0-	-6663	-0-	1473	1	16329	3	N	3123	3081	1	409
						3435	9							
12	26846 X	19355	-0-	-7491	-0-	1440	1	15617	3	N	2089	2406	1	92
						2298	9							
01	24862 X	18408	-0-	-6454	-0-	1349	1	14696	3	N	2148	2079	1	161
						2363	9							
*02	21280 X	15696	-0-	-5584	-0-	979	1	12847	3	N	1700	1675	1	186
						1870	9							
03	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT			186

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1009H	RRCID ->	296553	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8435 - 16287		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	37076 X	27338	-0-	-9738	-0-	1404	1	21929	3	N	3641	3296	1	368
						4005	9							
11	33060 X	24364	-0-	-8696	-0-	1758	1	19491	3	N	2832	2827	1	373
						3115	9							
12	32147 X	23512	-0-	-8635	-0-	1742	1	18891	3	N	2617	2886	1	104
						2879	9							
01	30101 X	22612	-0-	-7489	-0-	1636	1	17818	3	N	2871	2766	1	209
						3158	9							
*02	25368 X	18997	-0-	-6371	-0-	1159	1	15197	3	N	2401	2354	1	256
						2641	9							
03	27342 X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					N	NO RPT			256
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		1010H	RRCID ->	296670	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8440 - 16754		
10	72912 X	48619	-0-	-24293	-0-	2551	1	39830	3	N	5671	5129	1	560
						6238	9							
11	70560 X	41652	-0-	-28908	-0-	3106	1	34415	3	N	3755	3811	1	504
						4131	9							
12	62000 X	36837	-0-	-25163	-0-	2965	1	30332	3	N	3218	3595	1	127
						3540	9							
01	52607 X	20421	-0-	-32186	-0-	1548	1	16883	3	N	1809	1800	1	136
						1990	9							
02	43904 X	66	-0-	-43838	-0-	5	1	61	3	N	-0-	136	1	-0-
03	48608 X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		1008H	RRCID ->	296671	COMPL. DATE	09/08/2024	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8580 - 16800		
10	34438 X	34438	-0-	-0-	-0-	1782	1	27823	3	N	4394	3976	1	432
						4833	9							
11	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	2290	1	25373	3	N	3305	3307	1	430
						3636	9							
12	29671 X	29671	-0-	-0-	-0-	2326	1	23796	3	N	3226	3535	1	121
						3549	9							
01	27457 X	27457	-0-	-0-	-0-	2047	1	22324	3	N	2805	2726	1	200
						3086	9							
02	23214 X	23214	-0-	-0-	-0-	1448	1	19175	3	N	2355	2309	1	246
						2591	9							
03	25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT			246
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		1009H	RRCID ->	296674	COMPL. DATE	09/10/2024	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8350 - 16561		
10	76911 X	52925	-0-	-23986	-0-	2522	1	39390	3	N	10012	9059	1	985
						11013	9							
11	74430 X	47085	-0-	-27345	-0-	3225	1	35733	3	N	7388	7407	1	966
						8127	9							
12	68324 X	46903	-0-	-21421	-0-	3421	1	34998	3	N	7713	8394	1	285
						8484	9							
01	58745 X	43786	-0-	-14959	-0-	3042	1	33174	3	N	6882	6678	1	489
						7570	9							
02	47796 X	38903	-0-	-8893	-0-	2275	1	30131	3	N	5906	5779	1	616
						6497	9							
03	52917 X	NO RPT	-0-	-52917	-0-					N	NO RPT			616

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		1011H	RRCID ->	296713	COMPL. DATE	09/12/2024	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8728 - 16887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		72230 X	48954	-0-	-23276	-0-	2340 1 10071 9	36543 3	N	9155	8285 1	903	
11		69900 X	41155	-0-	-28745	-0-	2841 1 6837 9	31477 3	N	6215	6289 1	829	
12		63798 X	39281	-0-	-24517	-0-	2950 1 6150 9	30181 3	N	5591	6204 1	216	
01		54684 X	37624	-0-	-17060	-0-	2686 1 5640 9	29298 3	N	5127	4975 1	368	
02		44212 X	33324	-0-	-10888	-0-	1941 1 5673 9	25710 3	N	5157	4991 1	534	
03		48949 X	NO RPT	-0-	-48949	-0-			N	NO RPT		534	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874									
TRES RAMAS AC		WELL #:		A 4H	RRCID ->	296280	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8185 - 19486	
10		71796 X	68948	-0-	-2848	-0-	794 1 8197 9	59957 3	Y	7452	7569 1	65	
11		69480 X	65019	-0-	-4461	-0-	1376 1 7709 9	55934 3	Y	7008	6926 1	147	
12		71796 X	59496	-0-	-12300	-0-	953 1 7115 9	51428 3	Y	6468	6536 1	79	
01		71796 X	56157	-0-	-15639	-0-	809 1 6640 9	48708 3	Y	6036	6030 1	85	
02		62272 X	53443	-0-	-8829	-0-	723 1 5613 9	47107 3	Y	5103	5116 1	72	
03		68944 X	56465	-0-	-12479	-0-	758 1 5147 9	50560 3	Y	4679	4685 1	66	
BRISCOE FRIDAY AC		WELL #:		1H	RRCID ->	297806	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	8477 - 17825	
*07		0	52	-0-	52	52	52 3		Y	-0-		-0-	
*08		DELQ PR	31771	-0-	31771	31823	76 1 137 4	25070 3 6488 9	Y	5898	5607 1	291	
*09		DELQ PR	62247	-0-	62247	94070	165 1 10864 9	51218 3	Y	9876	9814 1	353	
*10		173910 X	79840	-0-	-94070	-0-	370 1 14189 9	65281 3	Y	12899	12971 1	281	
*11		76733 X	76733	-0-	-0-	-0-	272 1 13190 9	63271 3	Y	11991	11955 1	317	
*12		78038 X	78038	-0-	-0-	-0-	300 1 13475 9	64263 3	Y	12250	12313 1	254	
*01		75646 X	75646	-0-	-0-	-0-	512 1 14221 9	60913 3	Y	12928	12864 1	318	
*02		68726 X	68726	-0-	-0-	-0-	499 1 12673 9	55554 3	Y	11521	11712 1	127	
03		73071 X	73071	-0-	-0-	-0-	518 1 13274 9	59279 3	Y	12067	12095 1	99	



LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEINHORN AC		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 1H		RRCID -> 297807	COMPL. DATE 07/29/2024	TOTAL DEPTH 7774	PERF. 8375	- 18288				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	0	57	-0-	57	57	3	Y	-0-			-0-	
*08	DELQ PR	20812	-0-	20812	20869	54 1	Y	2759	2623	1	136	
						74 4						
*09	DELQ PR	60763	-0-	60763	81632	151 1	Y	12688	12379	1	445	
						13957 9						
*10	148250 X	66618	-0-	-81632	-0-	162 1	Y	14409	14539	1	315	
						15850 9						
*11	63488 X	63488	-0-	-0-	-0-	329 1	Y	14381	14459	1	237	
						15819 9						
*12	61881 X	61881	-0-	-0-	-0-	220 1	Y	13329	13291	1	275	
						14662 9						
*01	58167 X	58167	-0-	-0-	-0-	374 1	Y	12016	11994	1	297	
						13218 9						
*02	52493 X	52493	-0-	-0-	-0-	374 1	Y	9554	9745	1	106	
						10509 9						
03	54269 X	54269	-0-	-0-	-0-	384 1	Y	9091	9122	1	75	
						10000 9						
-----												
TRES RAMAS AC 1		WELL #: F 1H		RRCID -> 298282	COMPL. DATE 11/14/2024	TOTAL DEPTH 8006	PERF. 8688	- 20840				
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	80 1	Y	690	676	1	14	
						759 9						
12	35193 X	35193	-0-	-0-	-0-	515 1	Y	6001	5943	1	72	
						6601 9						
01	42498 X	42498	-0-	-0-	-0-	559 1	Y	7125	7097	1	100	
						7838 9						
02	32143 X	32143	-0-	-0-	-0-	383 1	Y	5484	5507	1	77	
						6032 9						
*03	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	283 1	Y	4449	4463	1	63	
						4894 9						
-----												
TRES RAMAS AC		WELL #: F 5H		RRCID -> 298283	COMPL. DATE 11/18/2024	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 8850	- 20549				
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	74 1	Y	416	407	1	9	
						458 9						
12	37293 X	37293	-0-	-0-	-0-	571 1	Y	5012	4961	1	60	
						5513 9						
01	67811 X	67811	-0-	-0-	-0-	920 1	Y	9770	9694	1	136	
						10747 9						
02	85713 X	85713	-0-	-0-	-0-	1069 1	Y	12161	12128	1	169	
						13377 9						
*03	100528 X	100528	-0-	-0-	-0-	1226 1	Y	14489	14453	1	205	
						15938 9						
-----												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP GATES 09-ROSE B AA		728883 WELL #: 2000H		RRCID -> 294818	COMPL. DATE 01/01/2023	TOTAL DEPTH 8654	PERF. 8700	- 20551				
10	59179 X	43765	-0-	-15414	-0-	1071 1	N	2339	3010	1	112	
						2573 9						
11	50490 X	43059	-0-	-7431	-0-	1129 1	N	3622	3339	1	395	
						3984 9						
12	51460 X	41580	-0-	-9880	-0-	38442 3	N	2853	3248	1	-0-	
01	49166 X	40135	-0-	-9031	-0-	233 1	N	2724	2724	1	-0-	
						2996 9						
02	42504 X	34928	-0-	-7576	-0-	412 1	N	2111	2111	1	-0-	
						2322 9						
03	44485 X	NO RPT	-0-	-44485	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----														
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
10	81189 X	62143	-0-	-19046	-0-	1454	1	54448	3	N	5674	7222	1	267
						6241	9							
11	70320 X	62797	-0-	-7523	-0-	1543	1	51861	3	N	8539	7874	1	932
						9393	9							
12	72664 X	60897	-0-	-11767	-0-	52745	3	8152	9	N	7411	8343	1	-0-
01	69657 X	59615	-0-	-10042	-0-	321	1	50904	3	N	7627	7627	1	-0-
						8390	9							
02	60508 X	50785	-0-	-9723	-0-	569	1	44484	3	N	5211	5211	1	-0-
						5732	9							
03	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624														
*10	52142 X	49964	-0-	-2178	-0-	4855	1	38360	3	Y	6135	8271	1	311
						6749	9							
*11	50460 X	42608	-0-	-7852	-0-	5271	1	29862	3	Y	6795	6350	1	756
						7475	9							
*12	52142 X	21895	-0-	-30247	-0-	7925	1	9293	3	Y	4252	5008	1	-0-
						4677	9							
*01	52142 X	35343	-0-	-16799	-0-	4096	1	25519	3	Y	5207	5207	1	-0-
						5728	9							
*02	64736 X	32435	-0-	-32301	-0-	3066	1	25896	3	Y	3157	3157	1	-0-
						3473	9							
*03	71672 X	NO RPT	-0-	-71672	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489														
10	14B2 EXT	1228	-0-	1228	1228	138	1	1088	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	14B2 EXT	13733	-0-	13733	14961	2054	1	11636	3	Y	39	35	1	4
						43	9							
12	14B2 EXT	6866	-0-	6866	21827	3151	1	3694	3	Y	19	23	1	-0-
						21	9							
01	35961 X	14134	-0-	-21827	-0-	1931	1	12031	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
02	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	1485	1	12542	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	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														
10	DLQ G-10	2748	-0-	2748	2748	279	1	1743	2	Y	660	688	1	60
						726	9							
11	DLQ G-10	2103	-0-	2103	4851	237	1	1299	2	Y	515	515	1	60
						567	9							
12	6851 X	2000	-0-	-4851	-0-	189	1	1196	2	Y	559	560	1	59
						615	9							
01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	278	1	1496	2	Y	702	713	1	48
						772	9							
02	2492 X	1225	-0-	-1267	-0-	148	1	496	2	Y	528	468	1	108
						581	9							
03	2759 X	292	-0-	-2467	-0-	69	1	223	9	Y	203	266	1	45

-----  
 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	11	1	5261	2	N	458	446	0		16
						504	9								
11	3360 X	1862	-0-	-1498	-0-	3	1	1710	2	N	135	147	0		4
						149	9								
12	3472 X	1374	-0-	-2098	-0-	1288	2	86	9	N	78	79	0	1 1	2
01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	4735	2	490	9	N	445	433	0		14
02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5015	2	383	9	N	348	350	0		12
03	3472 X	3150	-0-	-322	-0-	2930	2	220	9	N	200	204	0		8

-----  
 PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

10	DLQ G-10	7647	-0-	7647	7647	59	1	6039	2	Y	1408	1405	0	2 8	10
						1549	9								
11	DLQ G-10	7926	-0-	7926	15573	59	1	6015	2	Y	1684	1687	0		7
						1852	9								
12	23770 X	8197	-0-	-15573	-0-	63	1	6431	2	Y	1548	1548	0		7
						1703	9								
01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	66	1	7029	2	Y	1281	1282	0		6
						1409	9								
02	7392 X	6402	-0-	-990	-0-	49	1	4928	2	Y	1295	1294	0		7
						1425	9								
03	8184 X	5995	-0-	-2189	-0-	6	1	4751	2	Y	1122	1120	0		9
						4	4	1234	9						

-----  
 PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

10	DLQ G-10	42850	-0-	42850	42850	36552	2	6298	9	Y	5725	5724	0		40
11	DLQ G-10	41577	-0-	41577	84427	34930	2	6647	9	Y	6043	6056	0		27
12	125761 X	41334	-0-	-84427	-0-	34617	2	6717	9	Y	6106	6105	0		28
01	38625 X	38625	-0-	-0-	-0-	32565	2	6060	9	Y	5509	5511	0		26
02	39004 X	35017	-0-	-3987	-0-	29411	2	5606	9	Y	5096	5094	0		28
03	42966 X	35304	-0-	-7662	-0-	30845	2	24	4	Y	4032	4029	0		31
						4435	9								

-----  
 GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

10	DLQ G-10	2858	-0-	2858	2858	98	1	1830	2	Y	845	2	0	843 1	9
						930	9								
11	DLQ G-10	3723	-0-	3723	6581	141	1	2564	2	Y	925	923	1		11
						1018	9								
12	10809 X	4228	-0-	-6581	-0-	175	1	3316	2	Y	670	667	1		14
						737	9								
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	127	1	1864	2	Y	603	597	1		20
						663	9								
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	202	1	2690	2	Y	1248	1240	1		28
						855	4	1373	9						
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	147	1	2393	2	Y	1320	1318	1		30
						962	4	1452	9						

-----													
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10	DLQ	G-10	13802	-0-	13802	13802	106 1	10514 2	Y	2804	2821 1		68
							98 4	3084 9					
11	DLQ	G-10	9346	-0-	9346	23148	76 1	6896 2	Y	2097	2122 1		43
							67 4	2307 9					
12	36716	X	13568	-0-	-23148	-0-	108 1	10050 2	Y	3074	3029 1		88
							29 4	3381 9					
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	111 1	9808 2	Y	2789	2817 1		60
							31 4	3068 9					
02	12768	X	9022	-0-	-3746	-0-	64 1	6421 2	Y	2293	2305 1		48
							15 4	2522 9					
03	13795	X	10775	-0-	-3020	-0-	86 1	8450 2	Y	1970	1949 1		69
							72 4	2167 9					
-----													
PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819													
10	DLQ	G-10	50914	-0-	50914	50914	45725 2	5189 9	Y	4717	4716 0		33
11	DLQ	G-10	47482	-0-	47482	98396	41590 2	5892 9	Y	5356	5365 0		24
12	146460	X	48064	-0-	-98396	-0-	41313 2	6751 9	Y	6137	6133 0		28
01	47580	X	47580	-0-	-0-	-0-	41061 2	6519 9	Y	5926	5926 0		28
02	48440	X	42420	-0-	-6020	-0-	37312 2	5108 9	Y	4644	4647 0		25
03	50902	X	41721	-0-	-9181	-0-	37293 2	29 4	Y	3999	3993 0		31
							4399 9						
-----													
PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745													
10	DLQ	G-10	36958	-0-	36958	36958	31987 2	4971 9	Y	4519	4514 0		32
11	DLQ	G-10	32942	-0-	32942	69900	28187 2	4755 9	Y	4323	4336 0		19
12	103850	X	33950	-0-	-69900	-0-	28675 2	5275 9	Y	4795	4792 0		22
01	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	28221 2	5221 9	Y	4746	4746 0		22
02	33376	X	29853	-0-	-3523	-0-	25337 2	4516 9	Y	4105	4105 0		22
03	36952	X	29065	-0-	-7887	-0-	25275 2	19 4	Y	3428	3424 0		26
							3771 9						
-----													
PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831													
10	DLQ	G-10	21683	-0-	21683	21683	299 1	17365 2	Y	3654	3671 0		38
							4019 9						
11	DLQ	G-10	23427	-0-	23427	45110	307 1	17882 2	Y	4762	4763 0		37
							5238 9						
12	71730	X	26620	-0-	-45110	-0-	382 1	21183 2	Y	4595	4577 0		55
							5055 9						
01	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	296 1	14104 2	Y	3632	3643 0		44
							3995 9						
02	27356	X	20568	-0-	-6788	-0-	345 1	16084 2	Y	3763	3762 0		45
							4139 9						
03	26629	X	17661	-0-	-8968	-0-	339 1	14219 2	Y	2797	2777 0		65
							26 4	3077 9					

-----															
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
						CODE	CODE			CODE	CODE				
10	DLQ	G-10	15748	-0-	15748	15748	262	1	13308	2	Y	1980	1984	0	20
							2178	9							
11	DLQ	G-10	18800	-0-	18800	34548	329	1	15836	2	Y	2395	2397	0	18
							2635	9							
12	53995	X	19447	-0-	-34548	-0-	329	1	16485	2	Y	2394	2383	0	29
							2633	9							
01	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	293	1	14136	2	Y	2141	2144	0	26
							2355	9							
02	17556	X	12488	-0-	-5068	-0-	207	1	10361	2	Y	1745	1750	0	21
							1920	9							
03	19437	X	13911	-0-	-5526	-0-	203	1	11719	2	Y	1787	1767	0	41
							23	4	1966	9					
-----															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192															
10	DLQ	G-10	26852	-0-	26852	26852	389	1	22567	2	Y	3542	3547	0	36
							3896	9							
11	DLQ	G-10	25093	-0-	25093	51945	357	1	20773	2	Y	3603	3611	0	28
							3963	9							
12	73291	X	21346	-0-	-51945	-0-	313	1	17359	2	Y	3340	3328	0	40
							3674	9							
01	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	406	1	19366	2	Y	3602	3598	0	44
							3962	9							
02	24248	X	16756	-0-	-7492	-0-	291	1	13566	2	Y	2635	2648	0	31
							2899	9							
03	26846	X	14211	-0-	-12635	-0-	267	1	11199	2	Y	2476	2450	0	57
							21	4	2724	9					
-----															
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
WATSON (SA2) STATE		WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 9216		- 22472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	38254 X	35214	-0-	-3040	-0-	1585	1	32625	2	Y	913	931	0	9 1	26
						1004	9								
*06	36300 X	34106	-0-	-2194	-0-	1592	1	31410	2	Y	1004	1003	0	2 1	25
						1104	9								
*07	36921 X	34667	-0-	-2254	-0-	1641	1	32001	2	Y	932	910	0	2 1	45
						1025	9								
*08	36890 X	34184	-0-	-2706	-0-	1558	1	31537	2	Y	990	971	0	2 1	62
						1089	9								
*09	35010 X	32521	-0-	-2489	-0-	1420	1	30141	2	Y	873	894	0	3 1	38
						960	9								
10	33792 X	33792	-0-	-0-	-0-	1528	1	31011	2	Y	1139	1143	0	3 1	31
						1253	9								
*11	34080 X	32307	-0-	-1773	-0-	1420	1	29640	2	Y	1134	1126	0	6 1	33
						1247	9								
12	34658 X	32802	-0-	-1856	-0-	1426	1	30052	2	Y	1204	1176	0	7 1	54
						1324	9								
01	34131 X	32492	-0-	-1639	-0-	1483	1	29587	2	Y	1293	1287	0	3 1	57
						1422	9								
02	30520 X	29061	-0-	-1459	-0-	1440	1	26432	2	Y	1081	1080	0	3 1	55
						1189	9								
03	33790 X	31468	-0-	-2322	-0-	1476	1	28804	2	Y	1080	1059	0	10 1	66
						1188	9								

BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 09/06/2023				TOTAL DEPTH 7338				PERF. 7213 - 18482	
*05	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	334	1	6859	2	Y	1335	1357	0	13 1	38
						1469	9								
*06	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	326	1	6437	2	Y	1452	1450	0	3 1	37
						1597	9								
*07	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	340	1	6667	2	Y	1415	1381	0	3 1	68
						1557	9								
*08	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	306	1	6207	2	Y	1339	1320	0	3 1	84
						1473	9								
*09	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	332	1	7050	2	Y	1275	1300	0	4 1	55
						1403	9								
10	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	352	1	7204	2	Y	1774	1777	0	4 1	48
						1951	9								
*11	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	316	1	6587	2	Y	1528	1523	0	9 1	44
						1681	9								
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	307	1	6519	2	Y	2174	2110	0	10 1	98
						2391	9								
01	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	350	1	6950	2	Y	1643	1663	0	6 1	72
						1807	9								
02	7560 X	3254	-0-	-4306	-0-	130	1	2453	2	Y	610	647	0	4 1	31
						671	9								
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	26	0	5 1	-0-









LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	27218 X	24810	-0-	-2408	-0-	1109	1	22824	2	Y	797	812 0	8 1	22
						877	9							
*06	26340 X	23807	-0-	-2533	-0-	1106	1	21789	2	Y	829	828 0	2 1	21
						912	9							
*07	26877 X	23440	-0-	-3437	-0-	1103	1	21538	2	Y	726	710 0	2 1	35
						799	9							
*08	26350 X	23955	-0-	-2395	-0-	1088	1	22013	2	Y	776	760 0	2 1	49
						854	9							
*09	24780 X	20100	-0-	-4680	-0-	877	1	18599	2	Y	567	589 0	2 1	25
						624	9							
10	23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	1056	1	21464	2	Y	907	906 0	2 1	24
						998	9							
*11	23790 X	21484	-0-	-2306	-0-	938	1	19579	2	Y	879	873 0	5 1	25
						967	9							
12	23932 X	21241	-0-	-2691	-0-	914	1	19240	2	Y	988	962 0	6 1	45
						1087	9							
01	23932 X	20925	-0-	-3007	-0-	945	1	18880	2	Y	1000	998 0	3 1	44
						1100	9							
02	21252 X	18540	-0-	-2712	-0-	911	1	16736	2	Y	812	813 0	2 1	41
						893	9							
03	23529 X	19944	-0-	-3585	-0-	926	1	18116	2	Y	820	804 0	7 1	50
						902	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840				
*05	50809 X	47896	-0-	-2913	-0-	2113	1	43433	2	Y	2136	2174 0	21 1	60
						2350	9							
*06	49170 X	45949	-0-	-3221	-0-	2101	1	41374	2	Y	2249	2248 0	4 1	57
						2474	9							
*07	50809 X	42172	-0-	-8637	-0-	1960	1	38243	2	Y	1790	1757 0	4 1	86
						1969	9							
*08	50530 X	47105	-0-	-3425	-0-	2110	1	42629	2	Y	2151	2098 0	4 1	135
						2366	9							
*09	47850 X	43712	-0-	-4138	-0-	1875	1	39746	2	Y	1901	1947 0	6 1	83
						2091	9							
10	44615 X	44615	-0-	-0-	-0-	1968	1	40003	2	Y	2404	2417 0	5 1	65
						2644	9							
*11	45900 X	42185	-0-	-3715	-0-	1810	1	37847	2	Y	2298	2285 0	12 1	66
						2528	9							
12	47058 X	42083	-0-	-4975	-0-	1782	1	37548	2	Y	2503	2441 0	15 1	113
						2753	9							
01	47058 X	41492	-0-	-5566	-0-	1856	1	36988	2	Y	2407	2407 0	7 1	106
						2648	9							
02	40684 X	36694	-0-	-3990	-0-	1776	1	32628	2	Y	2082	2077 0	6 1	105
						2290	9							
03	44609 X	39529	-0-	-5080	-0-	1807	1	35329	2	Y	2175	2127 0	19 1	134
						2393	9							

BRISCOE R		WELL #:		6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020				TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE R			WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7178 - 7188						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE R			WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7448 - 16717						
*06		15840 X	518	-0-	-15322	-0-	16	1	312	2	Y	173	230	0	4	1	4
							190	9									
07		3503 X	36	-0-	-3467	-0-	26	2	10	9	Y	9	13	0			-0-
*08		635 X	635	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	171	160	0			11
							188	9									
*09		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	136	1	2865	2	Y	836	811	0			36
							920	9									
10		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	164	1	3349	2	Y	871	882	0	2	1	23
							958	9									
*11		3000 N	4058	-0-	1058	1058	153	1	3151	2	Y	685	683	0	5	1	20
							754	9									
*12		5768 X	4710	-0-	-1058	-0-	169	1	3599	2	Y	856	832	0	5	1	39
							942	9									
01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	158	1	3111	2	Y	747	751	0	2	1	33
							822	9									
02		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	2	Y	328	342	0	2	1	17
							361	9									
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	14	0	3	1	-0-
-----																	
SAN AMBROSIA D			WELL #: 2H		RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 6570 - 6720						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GALVAN RANCH			WELL #: A902H		RRCID -> 291270		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9470 - 18643						
*05		16523 X	16091	-0-	-432	-0-	896	1	13476	2	Y	1563	1591	0	15	1	44
							1719	9									
*06		15990 X	15603	-0-	-387	-0-	897	1	12958	2	Y	1589	1590	0	3	1	40
							1748	9									
*07		16523 X	15248	-0-	-1275	-0-	886	1	12664	2	Y	1544	1507	0	3	1	74
							1698	9									
*08		16523 X	14506	-0-	-2017	-0-	832	1	11992	2	Y	1529	1503	0	4	1	96
							1682	9									
*09		15990 X	13641	-0-	-2349	-0-	766	1	11212	2	Y	1512	1538	0	4	1	66
							1663	9									
10		14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	577	1	11692	2	Y	1940	1950	0	4	1	52
							2134	9									
*11		15600 X	11708	-0-	-3892	-0-	687	1	9357	2	Y	1513	1511	0	10	1	44
							1664	9									
12		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-	34	0	10	1	-0-
01		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	1	1	0			-0-
02		13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
03		14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	37014 X	33112	-0-	-3902	-0-	1459 1	30024 2	Y	1481	1508 0	15 1	42
						1629 9						
*06	35820 X	31542	-0-	-4278	-0-	1440 1	28397 2	Y	1550	1550 0	3 1	39
						1705 9						
*07	36611 X	30542	-0-	-6069	-0-	1414 1	27513 2	Y	1468	1433 0	3 1	71
						1615 9						
*08	35526 X	28456	-0-	-7070	-0-	1277 1	25829 2	Y	1227	1218 0	3 1	77
						1350 9						
*09	33270 X	28080	-0-	-5190	-0-	1220 1	25815 2	Y	950	983 0	3 1	41
						1045 9						
10	29378 X	29378	-0-	-0-	-0-	1300 1	26405 2	Y	1521	1518 0	3 1	41
						1673 9						
*11	31530 X	28113	-0-	-3417	-0-	1204 1	25125 2	Y	1622	1608 0	8 1	47
						1784 9						
12	30535 X	27766	-0-	-2769	-0-	1173 1	24692 2	Y	1728	1686 0	11 1	78
						1901 9						
01	29388 X	26878	-0-	-2510	-0-	1191 1	23758 2	Y	1754	1750 0	5 1	77
						1929 9						
02	26544 X	24181	-0-	-2363	-0-	1162 1	21315 2	Y	1549	1544 0	4 1	78
						1704 9						
03	29388 X	26027	-0-	-3361	-0-	1186 1	23182 2	Y	1508	1479 0	14 1	93
						1659 9						

-----

GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

*05	61287 X	43043	-0-	-18244	-0-	1970 1	40580 2	Y	448	464 0	6 1	13
						493 9						
*06	56010 X	41819	-0-	-14191	-0-	1991 1	39210 2	Y	562	560 0	1 1	14
						618 9						
*07	55986 X	41596	-0-	-14390	-0-	1992 1	38914 2	Y	627	610 0	1 1	30
						690 9						
*08	53134 X	7188	-0-	-45946	-0-	334 1	6709 2	Y	132	153 0	1 1	8
						145 9						
09	44520 X	-0-	-0-	-44520	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-			Y	-0-			-0-
12	41602 X	16711	-0-	-24891	-0-			Y	-0-			-0-
						729 1	15353 2	Y	572	546 0		26
						629 9						
01	7192 X	6293	-0-	-899	-0-	290 1	5790 2	Y	194	210 0	1 1	9
						213 9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
*03	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	1389 1	27167 2	Y	653	613 0		40
						718 9						



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	38037 X	32590	-0-	-5447	-0-	1435	1	29510	2	Y	1495	1523	0	15	42
						1645	9								
*06	36750 X	31227	-0-	-5523	-0-	1428	1	28150	2	Y	1499	1500	0	3	38
						1649	9								
*07	36208 X	31298	-0-	-4910	-0-	1450	1	28305	2	Y	1403	1370	0	3	68
						1543	9								
*08	34968 X	28933	-0-	-6035	-0-	1306	1	26413	2	Y	1104	1100	0	3	69
						1214	9								
*09	32790 X	29679	-0-	-3111	-0-	1281	1	27158	2	Y	1127	1144	0	3	49
						1240	9								
10	29224 X	29224	-0-	-0-	-0-	1290	1	26253	2	Y	1528	1533	0	3	41
						1681	9								
*11	31200 X	27588	-0-	-3612	-0-	1185	1	24763	2	Y	1491	1481	0	8	43
						1640	9								
12	31279 X	27567	-0-	-3712	-0-	1166	1	24618	2	Y	1621	1581	0	10	73
						1783	9								
01	30628 X	26937	-0-	-3691	-0-	1200	1	23935	2	Y	1638	1635	0	4	72
						1802	9								
02	27664 X	23870	-0-	-3794	-0-	1155	1	21163	2	Y	1411	1408	0	4	71
						1552	9								
03	29233 X	25648	-0-	-3585	-0-	1171	1	22883	2	Y	1449	1418	0	13	89
						1594	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472					
*07	19561 X	9912	-0-	-9649	-0-	457	1	8925	2	Y	482	466	0	1	23
						530	9								
*08	37420 X	37420	-0-	-0-	-0-	1674	1	33834	2	Y	1738	1651	0	1	109
						1912	9								
*09	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	1032	1	21910	2	Y	1033	1092	0	5	45
						1136	9								
10	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	906	1	18379	2	Y	1147	1158	0	3	31
						1262	9								
*11	36180 X	19391	-0-	-16789	-0-	834	1	17427	2	Y	1027	1022	0	6	30
						1130	9								
12	37386 X	17379	-0-	-20007	-0-	740	1	15601	2	Y	944	924	0	7	43
						1038	9								
01	37386 X	16722	-0-	-20664	-0-	751	1	14963	2	Y	916	917	0	2	40
						1008	9								
02	22456 X	14122	-0-	-8334	-0-	688	1	12631	2	Y	730	731	0	2	37
						803	9								
03	20553 X	14262	-0-	-6291	-0-	657	1	12871	2	Y	667	656	0	7	41
						734	9								

BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-









LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	50344 X	42440	-0-	-7904	-0-	1849	1	38071	2	Y	2291	2331 0	22 1 64
						2520	9						
*06	45090 X	40485	-0-	-4605	-0-	1828	1	36011	2	Y	2405	2404 0	4 1 61
						2646	9						
*07	46934 X	25201	-0-	-21733	-0-	1152	1	22431	2	Y	1471	1456 0	5 1 71
						1618	9						
*08	45198 X	26452	-0-	-18746	-0-	1195	1	24150	2	Y	1006	1011 0	3 1 63
						1107	9						
*09	43162 X	43162	-0-	-0-	-0-	1832	1	38856	2	Y	2249	2211 0	3 1 98
						2474	9						
10	39579 X	39579	-0-	-0-	-0-	1712	1	34809	2	Y	2780	2797 0	6 1 75
						3058	9						
*11	40440 X	36019	-0-	-4421	-0-	1525	1	31835	2	Y	2417	2408 0	14 1 70
						2659	9						
12	44578 X	13178	-0-	-31400	-0-	557	1	11694	2	Y	843	859 0	16 1 38
						927	9						
01	46825 X	46825	-0-	-0-	-0-	2064	1	41239	2	Y	3202	3097 0	2 1 141
						3522	9						
02	40264 X	32047	-0-	-8217	-0-	1532	1	28130	2	Y	2168	2193 0	7 1 109
						2385	9						
03	39587 X	28520	-0-	-11067	-0-	1292	1	25260	2	Y	1789	1769 0	19 1 110
						1968	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/24/2022				TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889			
*05	61442 X	45549	-0-	-15893	-0-	1940	1	39947	2	Y	3329	3380 0	30 1 94
						3662	9						
*06	55650 X	43272	-0-	-12378	-0-	1888	1	37240	2	Y	3767	3760 0	6 1 95
						4144	9						
*07	54808 X	43702	-0-	-11106	-0-	1941	1	37866	2	Y	3541	3458 0	7 1 171
						3895	9						
*08	52452 X	44783	-0-	-7669	-0-	1927	1	38909	2	Y	3588	3526 0	8 1 225
						3947	9						
*09	45510 X	37850	-0-	-7660	-0-	1547	1	32797	2	Y	3187	3264 0	10 1 138
						3506	9						
10	40829 X	40829	-0-	-0-	-0-	1684	1	34235	2	Y	4464	4473 0	9 1 120
						4910	9						
*11	42060 X	38208	-0-	-3852	-0-	1543	1	32173	2	Y	4084	4063 0	23 1 118
						4492	9						
12	43462 X	40752	-0-	-2710	-0-	1632	1	34406	2	Y	4285	4182 0	27 1 194
						4714	9						
01	43462 X	38789	-0-	-4673	-0-	1617	1	32281	2	Y	4446	4433 0	11 1 196
						4891	9						
02	36876 X	34086	-0-	-2790	-0-	1547	1	28423	2	Y	3742	3739 0	10 1 189
						4116	9						
03	40827 X	20121	-0-	-20706	-0-	864	1	16897	2	Y	2145	2169 0	33 1 132
						2360	9						



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 02/01/2023			TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	64542 X	47923	-0-	-16619	-0-	2105	1	43351	2	Y	2243	2282 0	22 1	63
						2467	9							
*06	58890 X	44892	-0-	-13998	-0-	2047	1	40315	2	Y	2300	2301 0	4 1	58
						2530	9							
*07	57970 X	44191	-0-	-13779	-0-	2038	1	39787	2	Y	2151	2101 0	4 1	104
						2366	9							
*08	52731 X	15977	-0-	-36754	-0-	710	1	14356	2	Y	828	875 0	5 1	52
						911	9							
*09	48930 X	34511	-0-	-14419	-0-	1497	1	31773	2	Y	1128	1129 0	2 1	49
						1241	9							
10	54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	2395	1	48636	2	Y	2764	2736 0	3 1	74
						3040	9							
*11	48884 X	48884	-0-	-0-	-0-	2099	1	43811	2	Y	2704	2686 0	14 1	78
						2974	9							
12	47312 X	47312	-0-	-0-	-0-	2000	1	42158	2	Y	2867	2797 0	18 1	130
						3154	9							
01	42501 X	42183	-0-	-318	-0-	1875	1	37416	2	Y	2629	2636 0	7 1	116
						2892	9							
02	38388 X	35216	-0-	-3172	-0-	1698	1	31227	2	Y	2083	2088 0	6 1	105
						2291	9							
03	42501 X	36644	-0-	-5857	-0-	1669	1	32658	2	Y	2106	2063 0	19 1	129
						2317	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 02/04/2023			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073					
*05	121210 X	95822	-0-	-25388	-0-	4170	1	85829	2	Y	5294	5393 0	52 1	149
						5823	9							
*06	114420 X	89531	-0-	-24889	-0-	4038	1	79564	2	Y	5390	5393 0	10 1	136
						5929	9							
*07	113026 X	87611	-0-	-25415	-0-	4001	1	78049	2	Y	5055	4937 0	10 1	244
						5561	9							
*08	106950 X	27753	-0-	-79197	-0-	1225	1	24803	2	Y	1568	1703 0	11 1	98
						1725	9							
09	98070 X	-0-	-0-	-98070	-0-					Y	-0-	94 0	4 1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	87600 X	-0-	-0-	-87600	-0-					Y	-0-			-0-
12	87606 X	31829	-0-	-55777	-0-					Y	-0-			-0-
						1296	1	27318	2	Y	2923	2791 0		132
						3215	9							
01	51541 X	51541	-0-	-0-	-0-	2223	1	44310	2	Y	4553	4477 0	8 1	200
						5008	9							
02	44592 X	44592	-0-	-0-	-0-	2101	1	38593	2	Y	3544	3555 0	10 1	179
						3898	9							
*03	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	2030	1	39661	2	Y	3521	3452 0	32 1	216
						3873	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
			WELL #: A943H	RRCID -> 293330	COMPL. DATE 07/11/2023	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9586	- 22773			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	153140 X	129547	-0-	-23593	-0-	5878 1 2735 9	120934 2	Y	2486	2498 0	17 1	70
*06	132810 X	118356	-0-	-14454	-0-	5593 1 2503 9	110260 2	Y	2275	2283 0	5 1	57
*07	137764 X	113629	-0-	-24135	-0-	5433 1 2166 9	106030 2	Y	1969	1927 0	4 1	95
*08	136338 X	106753	-0-	-29585	-0-	4932 1 2115 9	99706 2	Y	1923	1893 0	4 1	121
*09	125280 X	93129	-0-	-32151	-0-	4120 1 1631 9	87378 2	Y	1483	1535 0	5 1	64
10	82379 X	82379	-0-	-0-	-0-	3777 1 1901 9	76701 2	Y	1728	1742 0	4 1	46
*11	113130 X	92250	-0-	-20880	-0-	4111 1 2291 9	85848 2	Y	2083	2060 0	9 1	60
12	113615 X	89093	-0-	-24522	-0-	3934 1 2286 9	82873 2	Y	2078	2030 0	14 1	94
01	106609 X	79591	-0-	-27018	-0-	3709 1 1896 9	73986 2	Y	1724	1737 0	5 1	76
02	86856 X	58802	-0-	-28054	-0-	2983 1 1045 9	54774 2	Y	950	974 0	4 1	48
03	95263 X	64473	-0-	-30790	-0-	3069 1 1427 9	59977 2	Y	1297	1257 0	8 1	80

GALVAN RANCH			WELL #: A945H	RRCID -> 293331	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 9436	- 22602			
*05	82646 X	70985	-0-	-11661	-0-	3210 1 1718 9	66057 2	Y	1562	1567 0	11 1	44
*06	75480 X	61880	-0-	-13600	-0-	2909 1 1593 9	57378 2	Y	1448	1453 0	3 1	36
*07	75547 X	52962	-0-	-22585	-0-	2525 1 1161 9	49276 2	Y	1055	1037 0	3 1	51
*08	72974 X	47313	-0-	-25661	-0-	2175 1 1163 9	43975 2	Y	1057	1040 0	2 1	66
*09	68640 X	45610	-0-	-23030	-0-	2000 1 1196 9	42414 2	Y	1087	1103 0	3 1	47
10	47191 X	47191	-0-	-0-	-0-	2140 1 1624 9	43427 2	Y	1476	1480 0	3 1	40
*11	61830 X	41216	-0-	-20614	-0-	1822 1 1386 9	38008 2	Y	1260	1256 0	8 1	36
12	52948 X	44838	-0-	-8110	-0-	1953 1 1744 9	41141 2	Y	1585	1541 0	8 1	72
01	47244 X	43616	-0-	-3628	-0-	2000 1 1706 9	39910 2	Y	1551	1551 0	4 1	68
02	42616 X	35306	-0-	-7310	-0-	1759 1 1252 9	32295 2	Y	1138	1145 0	4 1	57
03	47182 X	39042	-0-	-8140	-0-	1831 1 1397 9	35814 2	Y	1270	1239 0	10 1	78

GALVAN RANCH			WELL #: A 29M	RRCID -> 293731	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL DEPTH	9637	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 2578H		RRCID -> 293790	COMPL. DATE 12/22/2024	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 7136	- 19148		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	13020 X	7698	-0-	-5322	-0-	327 1 667 9	6704 2	Y	606	620 0	6 1	17	
*06	11850 X	7640	-0-	-4210	-0-	330 1 792 9	6518 2	Y	720	718 0	1 1	18	
*07	11625 X	8084	-0-	-3541	-0-	345 1 997 9	6742 2	Y	906	879 0	1 1	44	
*08	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	367 1 1246 9	7438 2	Y	1133	1104 0	2 1	71	
*09	8580 X	3397	-0-	-5183	-0-	132 1 435 9	2830 2	Y	395	446 0	3 1	17	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 0	1 1	-0-	
11	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-			Y	-0-			-0-	
12	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			Y	-0-			-0-	
01	9021 X	2865	-0-	-6156	-0-	120 1 363 9	2382 2	Y	330	315 0		15	
02	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	263 1 745 9	4840 2	Y	677	657 0	1 1	34	
*03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	211 1 716 9	4070 2	Y	651	639 0	6 1	40	
GALVAN RANCH		WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9527 - 20335			
*05	124558 X	88626	-0-	-35932	-0-	3958 1 3230 9	81438 2	Y	2936	2980 0	27 1	82	
*06	109620 X	85874	-0-	-23746	-0-	3995 1 3163 9	78716 2	Y	2875	2880 0	5 1	72	
*07	107508 X	57928	-0-	-49580	-0-	2749 1 1527 9	53652 2	Y	1388	1388 0	5 1	67	
*08	97154 X	67673	-0-	-29481	-0-	3103 1 1907 9	62663 2	Y	1734	1689 0	3 1	109	
*09	89820 X	56270	-0-	-33550	-0-	2467 1 1447 9	52356 2	Y	1315	1362 0	5 1	57	
10	57219 X	57219	-0-	-0-	-0-	2596 1 1856 9	52767 2	Y	1687	1695 0	4 1	45	
*11	84000 X	53448	-0-	-30552	-0-	2360 1 1792 9	49296 2	Y	1629	1618 0	9 1	47	
12	67580 X	53996	-0-	-13584	-0-	2358 1 1954 9	49684 2	Y	1776	1732 0	11 1	80	
01	67580 X	52672	-0-	-14908	-0-	2417 1 2006 9	48249 2	Y	1824	1819 0	5 1	80	
02	52472 X	46469	-0-	-6003	-0-	2296 1 2023 9	42150 2	Y	1839	1822 0	4 1	93	
03	57226 X	48919	-0-	-8307	-0-	2282 1 2019 9	44618 2	Y	1835	1799 0	16 1	113	

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
*05	137020 X	99061	-0-	-37959	-0-	4469	1	91904	2	Y	2444	2473	0	21 1 69
						2688	9							
*06	123060 X	92140	-0-	-30920	-0-	4331	1	85377	2	Y	2211	2219	0	5 1 56
						2432	9							
*07	112871 X	87755	-0-	-25116	-0-	4177	1	81508	2	Y	1882	1843	0	4 1 91
						2070	9							
*08	109957 X	75536	-0-	-34421	-0-	3468	1	70118	2	Y	1773	1749	0	4 1 111
						1950	9							
*09	95820 X	60180	-0-	-35640	-0-	2648	1	56177	2	Y	1232	1285	0	5 1 53
						1355	9							
10	60368 X	60368	-0-	-0-	-0-	2738	1	55654	2	Y	1796	1797	0	4 1 48
						1976	9							
*11	90630 X	57169	-0-	-33461	-0-	2521	1	52623	2	Y	1841	1827	0	9 1 53
						2025	9							
12	87730 X	61479	-0-	-26251	-0-	2674	1	56338	2	Y	2243	2183	0	12 1 101
						2467	9							
01	75423 X	64710	-0-	-10713	-0-	2968	1	59178	2	Y	2331	2323	0	6 1 103
						2564	9							
02	56977 X	56977	-0-	-0-	-0-	2827	1	51955	2	Y	1995	1992	0	5 1 101
						2195	9							
03	61473 X	60263	-0-	-1210	-0-	2823	1	55197	2	Y	2039	1997	0	18 1 125
						2243	9							

BRISCOE G		WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-



LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA27) STATE		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1579H		RRCID -> 294237	COMPL. DATE 07/01/2023	TOTAL DEPTH 7589	PERF. 7628	- 20819								
*05	126852 X	72163	-0-	-54689	-0-	3047 6448 9	1 1 1	62668	2	Y	5862	6045	0	73	1	165
*06	110160 X	88711	-0-	-21449	-0-	3809 9854 9	1 1 1	75048	2	Y	8958	8886	0	11	1	226
*07	100688 X	75161	-0-	-25527	-0-	3329 6846 9	1 1 1	64986	2	Y	6224	6133	0	17	1	300
*08	100688 X	73589	-0-	-27099	-0-	3115 7542 9	1 1 1	62932	2	Y	6856	6712	0	14	1	430
*09	88650 X	70557	-0-	-18093	-0-	2910 5897 9	1 1 1	61750	2	Y	5361	5539	0	19	1	233
10	72273 X	72273	-0-	-0-	-0-	3084 6553 9	1 1 1	62636	2	Y	5957	6015	0	15	1	160
*11	87540 X	62339	-0-	-25201	-0-	2581 5849 9	1 1 1	53909	2	Y	5317	5293	0	31	1	153
12	75144 X	68793	-0-	-6351	-0-	2769 7711 9	1 1 1	58313	2	Y	7010	6811	0	35	1	317
01	73501 X	64700	-0-	-8801	-0-	2749 7112 9	1 1 1	54839	2	Y	6465	6479	0	18	1	285
02	65576 X	56233	-0-	-9343	-0-	2591 6047 9	1 1 1	47595	2	Y	5497	5490	0	15	1	277
03	72261 X	58358	-0-	-13903	-0-	2534 6271 9	1 1 1	49553	2	Y	5701	5579	0	49	1	350

BRISCOE R (SA26) STATE		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268	COMPL. DATE 07/01/2023	TOTAL DEPTH 7699	PERF. 7800	- 20612								
*05	87575 X	56639	-0-	-30936	-0-	2288 7293 9	1 1 1	47058	2	Y	6630	6752	0	65	1	186
*06	84750 X	59648	-0-	-25102	-0-	2499 7858 9	1 1 1	49291	2	Y	7144	7138	0	12	1	180
*07	59582 X	56856	-0-	-2726	-0-	2431 6931 9	1 1 1	47494	2	Y	6301	6164	0	13	1	304
*08	59582 X	55682	-0-	-3900	-0-	2307 6755 9	1 1 1	46620	2	Y	6141	6046	0	14	1	385
*09	59610 X	48519	-0-	-11091	-0-	1949 5207 9	1 1 1	41363	2	Y	4734	4897	0	17	1	205
10	51810 X	51810	-0-	-0-	-0-	2129 6410 9	1 1 1	43271	2	Y	5827	5861	0	14	1	157
*11	53340 X	48474	-0-	-4866	-0-	1950 5862 9	1 1 1	40662	2	Y	5329	5303	0	30	1	153
12	55118 X	48536	-0-	-6582	-0-	1901 6543 9	1 1 1	40092	2	Y	5948	5797	0	35	1	269
01	55118 X	46581	-0-	-8537	-0-	1912 6538 9	1 1 1	38131	2	Y	5944	5935	0	16	1	262
02	46788 X	39968	-0-	-6820	-0-	1775 5583 9	1 1 1	32610	2	Y	5075	5067	0	14	1	256
03	51801 X	41812	-0-	-9989	-0-	1747 5943 9	1 1 1	34122	2	Y	5403	5282	0	45	1	332

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	
*05	101866 X	71924	-0-	-29942	-0-	3116	1	64085	2	Y	4294	4394 0	46 1	121
						4723	9							
*06	96270 X	68096	-0-	-28174	-0-	3036	1	59801	2	Y	4781	4774 0	8 1	120
						5259	9							
*07	91016 X	65376	-0-	-25640	-0-	2962	1	57785	2	Y	4208	4116 0	9 1	203
						4629	9							
*08	79949 X	60627	-0-	-19322	-0-	2652	1	53615	2	Y	3964	3909 0	10 1	248
						4360	9							
*09	75330 X	55288	-0-	-20042	-0-	2331	1	49470	2	Y	3170	3269 0	11 1	138
						3487	9							
10	60456 X	60456	-0-	-0-	-0-	2608	1	52977	2	Y	4428	4438 0	9 1	119
						4871	9							
*11	64740 X	50276	-0-	-14464	-0-	2140	1	44689	2	Y	3134	3140 0	23 1	90
						3447	9							
12	65379 X	50993	-0-	-14386	-0-	2115	1	44587	2	Y	3901	3794 0	21 1	176
						4291	9							
01	60543 X	49291	-0-	-11252	-0-	2152	1	42882	2	Y	3870	3866 0	10 1	170
						4257	9							
02	54600 X	43584	-0-	-11016	-0-	2055	1	37732	2	Y	3452	3439 0	9 1	174
						3797	9							
03	60450 X	46221	-0-	-14229	-0-	2059	1	40264	2	Y	3544	3469 0	31 1	218
						3898	9							

GALVAN STATE		WELL #: 3029H		RRCID -> 294422		COMPL. DATE 08/27/2023				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578				
*05	87637 X	60989	-0-	-26648	-0-	2635	1	54276	2	Y	3707	3810 0	43 1	104
						4078	9							
*06	82230 X	53197	-0-	-29033	-0-	2387	1	47062	2	Y	3407	3418 0	7 1	86
						3748	9							
*07	77624 X	54364	-0-	-23260	-0-	2443	1	47669	2	Y	3865	3759 0	6 1	186
						4252	9							
*08	72478 X	52013	-0-	-20465	-0-	2248	1	45467	2	Y	3907	3839 0	9 1	245
						4298	9							
*09	65130 X	47344	-0-	-17786	-0-	1973	1	41833	2	Y	3216	3310 0	11 1	140
						3538	9							
10	48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	2062	1	41928	2	Y	4166	4185 0	9 1	112
						4583	9							
*11	53160 X	45068	-0-	-8092	-0-	1864	1	38943	2	Y	3874	3852 0	22 1	112
						4261	9							
12	54343 X	44645	-0-	-9698	-0-	1818	1	38313	2	Y	4104	4005 0	26 1	185
						4514	9							
01	51956 X	42630	-0-	-9326	-0-	1837	1	36612	2	Y	3801	3808 0	11 1	167
						4181	9							
02	44156 X	37938	-0-	-6218	-0-	1763	1	32406	2	Y	3426	3411 0	9 1	173
						3769	9							
03	48577 X	40114	-0-	-8463	-0-	1772	1	34606	2	Y	3396	3330 0	30 1	209
						3736	9							

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C970H		RRCID -> 294433		COMPL. DATE 08/28/2023		TOTAL DEPTH 8691		PERF. 8714		- 19783				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*05	91946 X	68882	-0-	-23064	-0-	3123	1	64246	2	Y	1375	1400	0	14	1	39
						1513	9									
*06	82260 X	64051	-0-	-18209	-0-	3017	1	59480	2	Y	1413	1413	0	3	1	36
						1554	9									
*07	81313 X	62688	-0-	-18625	-0-	2993	1	58346	2	Y	1226	1200	0	3	1	59
						1349	9									
*08	74090 X	57233	-0-	-16857	-0-	2649	1	53520	2	Y	967	962	0	3	1	61
						1064	9									
*09	70710 X	46096	-0-	-24614	-0-	2043	1	43318	2	Y	668	697	0	3	1	29
						735	9									
10	59251 X	59251	-0-	-0-	-0-	2729	1	55421	2	Y	1001	1001	0	2	1	27
						1101	9									
*11	63990 X	52564	-0-	-11426	-0-	2346	1	49011	2	Y	1097	1087	0	5	1	32
						1207	9									
12	62682 X	51559	-0-	-11123	-0-	2272	1	47934	2	Y	1230	1199	0	7	1	56
						1353	9									
01	59241 X	49957	-0-	-9284	-0-	2320	1	46284	2	Y	1230	1229	0	3	1	54
						1353	9									
02	53508 X	43850	-0-	-9658	-0-	2203	1	40474	2	Y	1066	1063	0	3	1	54
						1173	9									
03	59241 X	44749	-0-	-14492	-0-	2121	1	41476	2	Y	1047	1028	0	9	1	64
						1152	9									

BRISCOE G		WELL #: 1218H		RRCID -> 294736		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7419		- 14485				
*05	20584 X	13894	-0-	-6690	-0-	502	1	10323	2	Y	2790	2814	0	27	1	102
						3069	9									
*06	17880 X	13189	-0-	-4691	-0-	490	1	9659	2	Y	2764	2762	0	7	1	97
						3040	9									
*07	18476 X	13174	-0-	-5302	-0-	500	1	9735	2	Y	2672	2618	0	7	1	144
						2939	9									
*08	16771 X	13631	-0-	-3140	-0-	500	1	10098	2	Y	2757	2697	0	7	1	197
						3033	9									
*09	14670 X	13112	-0-	-1558	-0-	454	1	9646	2	Y	2738	2801	0	9	1	125
						3012	9									
10	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	467	1	9495	2	Y	1845	1900	0	8	1	62
						2030	9									
*11	11640 X	11113	-0-	-527	-0-	425	1	8843	2	Y	1677	1669	0	12	1	58
						1845	9									
12	12028 X	11190	-0-	-838	-0-	416	1	8748	2	Y	1842	1790	0	13	1	97
						2026	9									
01	12028 X	10812	-0-	-1216	-0-	424	1	8411	2	Y	1797	1809	0	6	1	79
						1977	9									
02	10864 X	4347	-0-	-6517	-0-	184	1	3370	2	Y	721	755	0	4	1	41
						793	9									
03	11997 X	45	-0-	-11952	-0-	25	2	20	9	Y	18	51	0	7	1	1



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA5)		WELL #: 2198H		RRCID -> 295369		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 6849		PERF. 7069 - 18223			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*05	37541 X	22263	-0-	-15278	-0-	747 1	15360 2	Y	5596	5640 0	52 1	204	
						6156 9							
*06	36330 X	21828	-0-	-14502	-0-	765 1	15083 2	Y	5436	5435 0	14 1	191	
						5980 9							
*07	37479 X	21614	-0-	-15865	-0-	763 1	14964 2	Y	5352	5241 0	14 1	288	
						5887 9							
*08	23219 X	22549	-0-	-670	-0-	777 1	15741 2	Y	5483	5366 0	14 1	391	
						6031 9							
*09	22470 X	21932	-0-	-538	-0-	709 1	15005 2	Y	5653	5769 0	17 1	258	
						6218 9							
10	20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	733 1	14902 2	Y	4020	4126 0	17 1	135	
						4422 9							
*11	19320 X	19305	-0-	-15	-0-	707 1	14741 2	Y	3506	3494 0	26 1	121	
						3857 9							
12	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	731 1	15435 2	Y	4190	4063 0	28 1	220	
						4609 9							
01	19964 X	19422	-0-	-542	-0-	720 1	14389 2	Y	3921	3955 0	13 1	173	
						4313 9							
02	20726 X	20726	-0-	-0-	-0-	835 1	15352 2	Y	4126	4058 0	9 1	232	
						4539 9							
03	19964 X	17730	-0-	-2234	-0-	666 1	13026 2	Y	3671	3619 0	41 1	243	
						4038 9							

BRISCOE C (SA9)		WELL #: 2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7069 - 19070			
*05	28685 X	28685	-0-	-0-	-0-	1007 1	20751 2	Y	6297	6349 0	59 1	230	
						6927 9							
*06	29730 X	28666	-0-	-1064	-0-	1038 1	20475 2	Y	6503	6489 0	15 1	229	
						7153 9							
*07	30721 X	27503	-0-	-3218	-0-	1018 1	19884 2	Y	6001	5890 0	17 1	323	
						6601 9							
*08	30721 X	29713	-0-	-1008	-0-	1070 1	21580 2	Y	6421	6271 0	15 1	458	
						7063 9							
*09	28890 X	27815	-0-	-1075	-0-	929 1	19741 2	Y	6495	6637 0	20 1	296	
						7145 9							
10	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	986 1	19989 2	Y	4733	4850 0	20 1	159	
						5206 9							
*11	28500 X	25294	-0-	-3206	-0-	942 1	19658 2	Y	4267	4249 0	30 1	147	
						4694 9							
12	29450 X	26592	-0-	-2858	-0-	962 1	20291 2	Y	4854	4712 0	34 1	255	
						5339 9							
01	29450 X	22628	-0-	-6822	-0-	864 1	17257 2	Y	4097	4156 0	15 1	181	
						4507 9							
02	26012 X	181	-0-	-25831	-0-	1 1	108 2	Y	65	233 0	9 1	4	
						72 9							
03	26598 X	6817	-0-	-19781	-0-	235 1	4582 2	Y	1818	1701 0	1 1	120	
						2000 9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	41447 X	20154	-0-	-21293	-0-	711 4833	1 9	14610	2 Y	4394	4422 0	39 1	160
*06	40110 X	19751	-0-	-20359	-0-	709 5106	1 9	13936	2 Y	4642	4628 0	11 1	163
*07	37510 X	20087	-0-	-17423	-0-	730 5125	1 9	14232	2 Y	4659	4559 0	12 1	251
*08	22010 X	21431	-0-	-579	-0-	753 5473	1 9	15205	2 Y	4975	4859 0	12 1	355
*09	20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	692 5309	1 9	14669	2 Y	4826	4946 0	15 1	220
10	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	732 3670	1 9	14897	2 Y	3336	3429 0	15 1	112
*11	20730 X	17896	-0-	-2834	-0-	671 3274	1 9	13951	2 Y	2976	2965 0	21 1	102
12	21514 X	18038	-0-	-3476	-0-	655 3589	1 9	13794	2 Y	3263	3171 0	23 1	171
01	21514 X	17443	-0-	-4071	-0-	660 3543	1 9	13240	2 Y	3221	3240 0	10 1	142
02	19432 X	14515	-0-	-4917	-0-	608 2732	1 9	11175	2 Y	2484	2479 0	7 1	140
03	19313 X	17449	-0-	-1864	-0-	690 3320	1 9	13439	2 Y	3018	2933 0	25 1	200

BRISCOE C (SA7)		WELL #: 2239H		RRCID -> 295372		COMPL. DATE 09/21/2023				TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665			
*05	51956 X	21080	-0-	-30876	-0-	777 4296	1 9	16007	2 Y	3905	3950 0	39 1	142
*06	50280 X	21034	-0-	-29246	-0-	790 4682	1 9	15562	2 Y	4256	4239 0	9 1	150
*07	48143 X	20981	-0-	-27162	-0-	806 4441	1 9	15734	2 Y	4037	3958 0	11 1	218
*08	24893 X	22303	-0-	-2590	-0-	822 4865	1 9	16616	2 Y	4423	4315 0	10 1	316
*09	22770 X	21201	-0-	-1569	-0-	765 4247	1 9	16189	2 Y	3861	3987 0	14 1	176
10	19794 X	19794	-0-	-0-	-0-	781 3139	1 9	15874	2 Y	2854	2922 0	12 1	96
*11	21570 X	16828	-0-	-4742	-0-	645 2691	1 9	13492	2 Y	2446	2440 0	18 1	84
12	22289 X	20354	-0-	-1935	-0-	766 3441	1 9	16147	2 Y	3128	3029 0	19 1	164
01	22289 X	18428	-0-	-3861	-0-	720 3322	1 9	14386	2 Y	3020	3042 0	9 1	133
02	19880 X	19808	-0-	-72	-0-	890 2598	1 9	16320	2 Y	2362	2355 0	7 1	133
03	20367 X	17055	-0-	-3312	-0-	676 3104	1 9	13275	2 Y	2822	2745 0	23 1	187













LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C (SA10) STATE		WELL #: 1319H		RRCID -> 295721		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	911	1	18758	2	Y	4914	4959	0	38 1 138
						5405	9							
*06	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	761	1	15010	2	Y	4244	4266	0	9 1 107
						4668	9							
*07	33573 X	19582	-0-	-13991	-0-	732	1	14290	2	Y	4145	4044	0	8 1 200
						4560	9							
*08	33573 X	17915	-0-	-15658	-0-	631	1	12728	2	Y	4142	4073	0	9 1 260
						4556	9							
*09	32460 X	16975	-0-	-15485	-0-	547	1	11589	2	Y	4399	4457	0	11 1 191
						4839	9							
10	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	666	1	13565	2	Y	3173	3244	0	13 1 107
						3490	9							
*11	19380 X	14080	-0-	-5300	-0-	512	1	10685	2	Y	2621	2618	0	20 1 90
						2883	9							
12	19592 X	14094	-0-	-5498	-0-	492	1	10391	2	Y	2919	2835	0	21 1 153
						3211	9							
01	17887 X	6362	-0-	-11525	-0-	233	1	4673	2	Y	1324	1410	0	9 1 58
						1456	9							
02	16016 X	-0-	-0-	-16016	-0-					Y	-0-	55	0	3 1 -0-
03	17732 X	7524	-0-	-10208	-0-	264	1	5170	2	Y	1900	1774	0	126
						2090	9							

BRISCOE C (SA11) STATE		WELL #: 1328H		RRCID -> 295722		COMPL. DATE 01/14/2022				TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587				
*05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	170	1	3520	2	Y	2256	2278	0	18 1 63
						2482	9							
*06	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	457	1	9029	2	Y	2498	2494	0	4 1 63
						2748	9							
*07	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	432	1	8454	2	Y	2274	2222	0	5 1 110
						2501	9							
*08	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	454	1	9193	2	Y	2574	2518	0	5 1 161
						2831	9							
*09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	430	1	9107	2	Y	2715	2751	0	7 1 118
						2987	9							
10	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	447	1	9138	2	Y	1774	1824	0	8 1 60
						1951	9							
*11	11790 X	11183	-0-	-607	-0-	430	1	8948	2	Y	1641	1634	0	11 1 56
						1805	9							
12	12183 X	11832	-0-	-351	-0-	440	1	9320	2	Y	1884	1828	0	13 1 99
						2072	9							
01	12183 X	11709	-0-	-474	-0-	470	1	9348	2	Y	1719	1736	0	6 1 76
						1891	9							
02	11004 X	4379	-0-	-6625	-0-	196	1	3578	2	Y	550	591	0	4 1 31
						605	9							
03	11842 X	4634	-0-	-7208	-0-	197	1	3828	2	Y	554	543	0	5 1 37
						609	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	23219 X	13251	-0-	-9968	-0-	733 1 2487 9	10031 2	Y	2261	2309 0	23 1	64		
*06	22470 X	12617	-0-	-9853	-0-	726 1 2633 9	9258 2	Y	2394	2394 0	4 1	60		
*07	18910 X	14176	-0-	-4734	-0-	819 1 2812 9	10545 2	Y	2556	2489 0	4 1	123		
*08	16058 X	14075	-0-	-1983	-0-	795 1 2741 9	10539 2	Y	2492	2453 0	6 1	156		
*09	14730 X	13760	-0-	-970	-0-	784 1 2156 9	10820 2	Y	1960	2024 0	7 1	85		
10	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	490 1 2669 9	9994 2	Y	2426	2440 0	6 1	65		
*11	13710 X	12388	-0-	-1322	-0-	697 1 2486 9	9205 2	Y	2260	2247 0	13 1	65		
12	14353 X	14012	-0-	-341	-0-	501 1 2974 9	10537 2	Y	2704	2632 0	15 1	122		
01	14353 X	10714	-0-	-3639	-0-	406 1 2268 9	8040 2	Y	2062	2086 0	7 1	91		
02	12964 X	1135	-0-	-11829	-0-	45 1 263 9	827 2	Y	239	313 0	5 1	12		
03	14012 X	2918	-0-	-11094	-0-	106 1 679 9	2133 2	Y	617	589 0	2 1	38		

GALVAN RANCH			WELL #: B930H		RRCID -> 295738	COMPL. DATE 04/26/2024	TOTAL DEPTH	8661	PERF. 9038	- 19773				
*05	242823 X	139428	-0-	-103395	-0-	6154 1 6650 9	126624 2	Y	6045	6182 0	65 1	170		
*06	203460 X	126381	-0-	-77079	-0-	5782 1 6641 9	113958 2	Y	6037	6044 0	11 1	152		
*07	190092 X	118936	-0-	-71156	-0-	5507 1 5900 9	107529 2	Y	5364	5246 0	11 1	259		
*08	167462 X	58610	-0-	-108852	-0-	2627 1 2904 9	53079 2	Y	2640	2722 0	12 1	165		
09	147990 X	-0-	-0-	-147990	-0-			Y	-0-	158 0	7 1	-0-		
10	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-		
11	123090 X	-0-	-0-	-123090	-0-			Y	-0-			-0-		
12	118916 X	-0-	-0-	-118916	-0-			Y	-0-			-0-		
01	58528 X	-0-	-0-	-58528	-0-			Y	-0-			-0-		
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-		
*03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	66 1 72 9	1279 2	Y	65	61 0		4		

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1379H		RRCID -> 295835	COMPL. DATE 01/14/2022	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7017	- 20153			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*05	39742 X	33200	-0-	-6542	-0-	1192 1 7499 9	24509 2	Y	6817	6875 0	64 1	249		
*06	38460 X	3263	-0-	-35197	-0-	120 1 811 9	2332 2	Y	737	943 0	17 1	26		
07	39742 X	-0-	-0-	-39742	-0-			Y	-0-	24 0	2 1	-0-		
*08	39742 X	1633	-0-	-38109	-0-	30 1 979 9	624 2	Y	890	826 0		64		
*09	35310 X	10285	-0-	-25025	-0-	327 1 2996 9	6962 2	Y	2724	2661 0	3 1	124		
10	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	386 1 2125 9	7818 2	Y	1932	1983 0	8 1	65		
*11	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	386 1 1949 9	8026 2	Y	1772	1764 0	12 1	61		
12	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	426 1 2070 9	8983 2	Y	1882	1830 0	14 1	99		
01	10633 X	5782	-0-	-4851	-0-	227 1 1062 9	4493 2	Y	965	1015 0	6 1	43		
02	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-			Y	-0-	41 0	2 1	-0-		
03	11470 X	3996	-0-	-7474	-0-	146 1 1021 9	2829 2	Y	928	867 0		61		

BRISCOE C (SA13) STATE		WELL #: 1359H		RRCID -> 295854		COMPL. DATE 01/13/2022				TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345				
*05	27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	1021 1 5358 9	20928 2	Y	4871	4887 0	41 1	178		
*06	26460 X	2732	-0-	-23728	-0-	103 1 604 9	2025 2	Y	549	696 0	12 1	19		
07	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-			Y	-0-	18 0	1 1	-0-		
*08	27342 X	3299	-0-	-24043	-0-	114 1 911 9	2274 2	Y	828	769 0		59		
*09	26400 X	13018	-0-	-13382	-0-	397 1 4201 9	8420 2	Y	3819	3701 0	3 1	174		
10	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	508 1 3072 9	10327 2	Y	2793	2861 0	12 1	94		
*11	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	411 1 2321 9	8543 2	Y	2110	2113 0	18 1	73		
12	13454 X	10622	-0-	-2832	-0-	387 1 2087 9	8148 2	Y	1897	1853 0	17 1	100		
01	13919 X	10138	-0-	-3781	-0-	387 1 2005 9	7746 2	Y	1823	1836 0	6 1	81		
02	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	730 1 3527 9	13364 2	Y	3206	3103 0	4 1	180		
03	13919 X	12820	-0-	-1099	-0-	463 1 3336 9	9021 2	Y	3033	2980 0	32 1	201		

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997											
GALVAN RANCH				WELL #:	A967H	RRCID ->	295913	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	9249	- 19355		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*05	183799 X	112631	-0-	-71168	-0-	4894	1	100720	2	Y	6379	6473	0	58	1	179
						7017	9									
*06	142410 X	99468	-0-	-42942	-0-	4496	1	88676	2	Y	5724	5747	0	12	1	144
						6296	9									
*07	127999 X	93995	-0-	-34004	-0-	4302	1	83971	2	Y	5202	5084	0	11	1	251
						5722	9									
*08	113429 X	84888	-0-	-28541	-0-	3758	1	75950	2	Y	4709	4653	0	12	1	295
						5180	9									
*09	108930 X	80120	-0-	-28810	-0-	3394	1	72016	2	Y	4282	4378	0	13	1	186
						4710	9									
10	75385 X	75385	-0-	-0-	-0-	3288	1	66810	2	Y	4806	4851	0	12	1	129
						5287	9									
*11	95070 X	73012	-0-	-22058	-0-	3095	1	64691	2	Y	4751	4718	0	25	1	137
						5226	9									
12	93992 X	71117	-0-	-22875	-0-	2987	1	62975	2	Y	4686	4580	0	31	1	212
						5155	9									
01	84785 X	67499	-0-	-17286	-0-	3002	1	59835	2	Y	4238	4251	0	12	1	187
						4662	9									
02	74732 X	57789	-0-	-16943	-0-	2782	1	51134	2	Y	3521	3520	0	10	1	178
						3873	9									
03	75392 X	61374	-0-	-14018	-0-	2788	1	54542	2	Y	3676	3597	0	31	1	226
						4044	9									

BRISCOE G (SA14) STATE				WELL #:	2218H	RRCID ->	295941	COMPL. DATE	03/12/2023	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7316	- 14997		
*05	28892 X	19449	-0-	-9443	-0-	661	1	13632	2	Y	4687	4726	0	44	1	171
						5156	9									
*06	23700 X	18546	-0-	-5154	-0-	651	1	12859	2	Y	4578	4577	0	11	1	161
						5036	9									
*07	24459 X	18367	-0-	-6092	-0-	658	1	12876	2	Y	4394	4306	0	12	1	237
						4833	9									
*08	22754 X	18480	-0-	-4274	-0-	643	1	13042	2	Y	4359	4274	0	11	1	311
						4795	9									
*09	20280 X	17826	-0-	-2454	-0-	584	1	12351	2	Y	4446	4540	0	14	1	203
						4891	9									
10	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	628	1	12789	2	Y	3106	3192	0	13	1	104
						3417	9									
*11	18540 X	14924	-0-	-3616	-0-	544	1	11385	2	Y	2723	2713	0	20	1	94
						2995	9									
12	18476 X	15042	-0-	-3434	-0-	534	1	11304	2	Y	2913	2833	0	21	1	153
						3204	9									
01	18476 X	14314	-0-	-4162	-0-	535	1	10675	2	Y	2822	2841	0	9	1	125
						3104	9									
02	16632 X	5782	-0-	-10850	-0-	234	1	4301	2	Y	1134	1189	0	6	1	64
						1247	9									
03	16833 X	98	-0-	-16735	-0-	6	2	92	9	Y	84	131	0	11	1	6

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA15) STATE		WELL #: 2229H		RRCID -> 295942		COMPL. DATE 03/07/2023				TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*05	63426 X	38275	-0-	-25151	-0-	1442	1	29620	2	Y	6557	6609	0	61	1	239
						7213	9									
*06	51810 X	38078	-0-	-13732	-0-	1480	1	29185	2	Y	6739	6725	0	16	1	237
						7413	9									
*07	53475 X	34627	-0-	-18848	-0-	1380	1	26904	2	Y	5766	5674	0	18	1	311
						6343	9									
*08	48732 X	36307	-0-	-12425	-0-	1392	1	28182	2	Y	6121	5980	0	15	1	437
						6733	9									
*09	40470 X	34690	-0-	-5780	-0-	1259	1	26726	2	Y	6095	6235	0	19	1	278
						6705	9									
10	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	966	1	19623	2	Y	3118	3273	0	18	1	105
						3430	9									
*11	38040 X	31881	-0-	-6159	-0-	1257	1	26267	2	Y	3961	3910	0	20	1	136
						4357	9									
12	36239 X	30282	-0-	-5957	-0-	1181	1	24908	2	Y	3812	3717	0	31	1	200
						4193	9									
01	36239 X	29167	-0-	-7072	-0-	1200	1	23911	2	Y	3687	3712	0	12	1	163
						4056	9									
02	32368 X	12017	-0-	-20351	-0-	534	1	9790	2	Y	1539	1607	0	8	1	87
						1693	9									
03	32922 X	27	-0-	-32895	-0-	27	2			Y	-0-	72	0	15	1	-0-

BRISCOE G		WELL #: 109H		RRCID -> 295962		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502						
*05	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	401	1	8239	2	Y	1786	1778	0	9	1	50
						1965	9									
*06	9540 X	9154	-0-	-386	-0-	349	1	6879	2	Y	1751	1754	0	3	1	44
						1926	9									
*07	9858 X	9355	-0-	-503	-0-	367	1	7180	2	Y	1644	1606	0	3	1	79
						1808	9									
*08	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	386	1	7830	2	Y	1710	1678	0	4	1	107
						1881	9									
*09	9540 X	9490	-0-	-50	-0-	358	1	7570	2	Y	1420	1460	0	5	1	62
						1562	9									
10	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	372	1	7555	2	Y	1682	1695	0	4	1	45
						1850	9									
*11	9750 X	9564	-0-	-186	-0-	349	1	7309	2	Y	1733	1719	0	9	1	50
						1906	9									
12	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	398	1	8333	2	Y	2041	1988	0	11	1	92
						2245	9									
01	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	398	1	7957	2	Y	1731	1742	0	5	1	76
						1904	9									
02	8932 X	4493	-0-	-4439	-0-	185	1	3438	2	Y	791	823	0	4	1	40
						870	9									
03	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	33	0	7	1	-0-









-----

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	44485 X	34897	-0-	-9588	-0-	1363 1	28044 2	Y	4991	5091 0	50 1	140
						5490 9						
*06	41520 X	35306	-0-	-6214	-0-	1392 1	27442 2	Y	5884	5867 0	9 1	148
						6472 9						
*07	41788 X	36296	-0-	-5492	-0-	1463 1	28529 2	Y	5731	5592 0	11 1	276
						6304 9						
*08	39370 X	37174	-0-	-2196	-0-	1454 1	29381 2	Y	5763	5665 0	13 1	361
						6339 9						
*09	35280 X	13512	-0-	-21768	-0-	515 1	10908 2	Y	1899	2162 0	16 1	82
						2089 9						
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-	77 0	5 1	-0-
*11	30420 X	19213	-0-	-11207	-0-	745 1	15532 2	Y	2669	2592 0		77
						2936 9						
12	35659 X	35659	-0-	-0-	-0-	1328 1	28000 2	Y	5755	5554 0	18 1	260
						6331 9						
01	38754 X	38754	-0-	-0-	-0-	1518 1	30339 2	Y	6270	6239 0	15 1	276
						6897 9						
02	30886 X	30886	-0-	-0-	-0-	1338 1	24573 2	Y	4523	4557 0	14 1	228
						4975 9						
03	31434 X	29827	-0-	-1607	-0-	1185 1	23147 2	Y	4995	4876 0	40 1	307
						5495 9						

-----

BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

*05	32364 X	18397	-0-	-13967	-0-	707 1	14556 2	Y	2849	2923 0	32 1	80
						3134 9						
*06	27060 X	15051	-0-	-12009	-0-	595 1	11752 2	Y	2458	2471 0	5 1	62
						2704 9						
*07	26660 X	18183	-0-	-8477	-0-	718 1	14063 2	Y	3093	3001 0	5 1	149
						3402 9						
*08	23808 X	17861	-0-	-5947	-0-	683 1	13828 2	Y	3045	2996 0	7 1	191
						3350 9						
*09	20250 X	16513	-0-	-3737	-0-	625 1	13241 2	Y	2406	2485 0	8 1	104
						2647 9						
10	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	672 1	13639 2	Y	3072	3086 0	7 1	83
						3379 9						
*11	17580 X	16342	-0-	-1238	-0-	610 1	12731 2	Y	2728	2716 0	16 1	79
						3001 9						
12	18166 X	16400	-0-	-1766	-0-	596 1	12593 2	Y	2919	2848 0	18 1	132
						3211 9						
01	17856 X	15556	-0-	-2300	-0-	597 1	11903 2	Y	2778	2780 0	8 1	122
						3056 9						
02	15988 X	13737	-0-	-2251	-0-	576 1	10572 2	Y	2354	2351 0	6 1	119
						2589 9						
03	17701 X	12345	-0-	-5356	-0-	494 1	9674 2	Y	1979	1955 0	21 1	122
						2177 9						













LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
BRISCOE B (SA16)			WELL #: 3528H		RRCID -> 296360	COMPL. DATE 04/11/2025	TOTAL DEPTH 6659	PERF. 6945	- 13869				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*05	189636 X	67168	-0-	-122468	-0-	2569 1 11781 9	52818 2	Y	10710	11021 0	129 1	301	
*06	67530 X	56848	-0-	-10682	-0-	2238 1 10479 9	44131 2	Y	9526	9567 0	20 1	240	
*07	69781 X	51860	-0-	-17921	-0-	2109 1 8562 9	41189 2	Y	7784	7631 0	18 1	375	
*08	69781 X	46964	-0-	-22817	-0-	1916 1 6265 9	38783 2	Y	5695	5695 0	18 1	357	
*09	67530 X	22413	-0-	-45117	-0-	859 1 3323 9	18231 2	Y	3021	3232 0	15 1	131	
10	67146 X	45906	-0-	-21240	-0-	1796 1 7610 9	36500 2	Y	6918	6854 0	9 1	186	
*11	56820 X	39387	-0-	-17433	-0-	1513 1 6301 9	31573 2	Y	5728	5713 0	36 1	165	
12	51894 X	34753	-0-	-17141	-0-	1300 1 6058 9	27395 2	Y	5507	5385 0	38 1	249	
01	46965 X	31796	-0-	-15169	-0-	1256 1 5473 9	25067 2	Y	4975	4991 0	14 1	219	
02	41468 X	25909	-0-	-15559	-0-	1104 1 4486 9	20319 2	Y	4078	4080 0	11 1	206	
03	45911 X	24507	-0-	-21404	-0-	982 1 4342 9	19183 2	Y	3947	3874 0	36 1	243	

BRISCOE B (SA15)			WELL #: 3519H		RRCID -> 296361	COMPL. DATE 04/06/2025	TOTAL DEPTH 6533	PERF. 6923	- 13649				
*05	221934 X	68964	-0-	-152970	-0-	2523 1 14554 9	51887 2	Y	13231	13636 0	163 1	372	
*06	77820 X	62529	-0-	-15291	-0-	2368 1 13519 9	46642 2	Y	12290	12328 0	25 1	309	
*07	80414 X	56058	-0-	-24356	-0-	2200 1 10954 9	42904 2	Y	9958	9764 0	23 1	480	
*08	80414 X	57096	-0-	-23318	-0-	2223 1 9934 9	44939 2	Y	9031	8922 0	23 1	566	
*09	77820 X	27100	-0-	-50720	-0-	1022 1 4382 9	21696 2	Y	3984	4352 0	25 1	173	
10	68944 X	50160	-0-	-18784	-0-	1899 1 9698 9	38563 2	Y	8816	8741 0	11 1	237	
*11	62490 X	48172	-0-	-14318	-0-	1844 1 7844 9	38484 2	Y	7131	7118 0	45 1	205	
12	57164 X	43153	-0-	-14011	-0-	1607 1 7671 9	33875 2	Y	6974	6817 0	47 1	315	
01	57164 X	38171	-0-	-18993	-0-	1495 1 6886 9	29790 2	Y	6260	6281 0	18 1	276	
02	45304 X	32217	-0-	-13087	-0-	1365 1 5794 9	25058 2	Y	5267	5263 0	14 1	266	
03	50158 X	25357	-0-	-24801	-0-	1009 1 4606 9	19742 2	Y	4187	4149 0	47 1	257	

BRISCOE C			WELL #: 60H		RRCID -> 296367	COMPL. DATE 11/05/2023	TOTAL DEPTH 6729	PERF. 6308	- 6448				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		







LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*05	SHUT IN	152293	-0-	152293	196444	5936 24202	1 9	122155	2	Y	22002	21676	0	61	1	618
*06	351075 X	154631	-0-	-196444	-0-	6001 30323	1 9	118307	2	Y	27566	27449	0	41	1	694
*07	141940 X	141940	-0-	-0-	-0-	5561 27874	1 9	108505	2	Y	25340	24760	0	52	1	1222
*08	131006 X	121721	-0-	-9285	-0-	4601 24131	1 9	92989	2	Y	21937	21727	0	57	1	1375
*09	126780 X	99312	-0-	-27468	-0-	3672 17766	1 9	77874	2	Y	16151	16765	0	60	1	701
10	131006 X	92504	-0-	-38502	-0-	3475 18423	1 9	70606	2	Y	16748	16952	0	46	1	451
*11	126780 X	91503	-0-	-35277	-0-	3309 19078	1 9	69116	2	Y	17344	17210	0	86	1	499
12	131006 X	109184	-0-	-21822	-0-	4081 19082	1 9	86021	2	Y	17347	16948	0	114	1	784
01	121985 X	82326	-0-	-39659	-0-	3185 15605	1 9	63536	2	Y	14186	14300	0	45	1	625
02	92596 X	67823	-0-	-24773	-0-	2876 12113	1 9	52834	2	Y	11012	11049	0	32	1	556
03	109182 X	67211	-0-	-41971	-0-	2655 12683	1 9	51873	2	Y	11530	11279	0	98	1	709

BRISCOE J (SA9) STATE		WELL #: 7149H		RRCID -> 296900		COMPL. DATE 08/31/2024				TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524						
*05	SHUT IN	70330	-0-	70330	70330	3125 2902	1 9	64303	2	Y	2638	2564	0			74
*06	SHUT IN	184304	-0-	184304	254634	8506 8152	1 9	167646	2	Y	7411	7293	0	5	1	187
*07	391574 X	136940	-0-	-254634	-0-	6321 7262	1 9	123357	2	Y	6602	6457	0	14	1	318
*08	189472 X	131450	-0-	-58022	-0-	5889 6545	1 9	119016	2	Y	5950	5880	0	15	1	373
*09	183360 X	131626	-0-	-51734	-0-	5721 4553	1 9	121352	2	Y	4139	4316	0	16	1	180
10	189472 X	122423	-0-	-67049	-0-	5500 5159	1 9	111764	2	Y	4690	4732	0	12	1	126
*11	183360 X	106359	-0-	-77001	-0-	4657 4464	1 9	97238	2	Y	4058	4043	0	24	1	117
12	136927 X	105452	-0-	-31475	-0-	4608 3751	1 9	97093	2	Y	3410	3346	0	27	1	154
01	135997 X	91111	-0-	-44886	-0-	4204 3057	1 9	83850	2	Y	2779	2802	0	9	1	122
02	122836 X	73746	-0-	-49090	-0-	3671 2648	1 9	67427	2	Y	2407	2402	0	6	1	121
03	122419 X	75058	-0-	-47361	-0-	3531 2481	1 9	69046	2	Y	2255	2216	0	21	1	139









LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: A936H		RRCID -> 297235		COMPL. DATE 01/15/2025				TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*07	SHUT IN	182336	-0-	182336	182336	8289 12245	1 9	161802	2	Y	11132	10595	0	537
*08	SHUT IN	255756	-0-	255756	438092	11109 20119	1 9	224528	2	Y	18290	17656	0	25 1 1146
*09	706427 X	268335	-0-	-438092	-0-	11254 18348	1 9	238733	2	Y	16680	17052	0	50 1 724
10	271818 X	271818	-0-	-0-	-0-	11778 20727	1 9	239313	2	Y	18843	19012	0	48 1 507
*11	232860 X	219770	-0-	-13090	-0-	9338 15411	1 9	195021	2	Y	14010	14017	0	97 1 403
12	240622 X	227858	-0-	-12764	-0-	9551 17047	1 9	201260	2	Y	15497	15108	0	92 1 700
01	240622 X	182008	-0-	-58614	-0-	8017 14137	1 9	159854	2	Y	12852	12946	0	40 1 566
02	217336 X	135518	-0-	-81818	-0-	6531 9043	1 9	119944	2	Y	8221	8343	0	29 1 415
03	240622 X	140333	-0-	-100289	-0-	6365 9539	1 9	124429	2	Y	8672	8481	0	73 1 533
GALVAN RANCH		WELL #: A934H		RRCID -> 297236		COMPL. DATE 01/14/2025				TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9478 - 22633				
*07	SHUT IN	188578	-0-	188578	188578	8502 14145	1 9	165931	2	Y	12859	12239	0	620
*08	SHUT IN	261138	-0-	261138	449716	11230 22981	1 9	226927	2	Y	20892	20174	0	29 1 1309
*09	691866 X	242150	-0-	-449716	-0-	10050 18887	1 9	213213	2	Y	17170	17677	0	57 1 745
10	236065 X	233013	-0-	-3052	-0-	10031 19174	1 9	203808	2	Y	17431	17658	0	49 1 469
*11	228450 X	205395	-0-	-23055	-0-	8626 16628	1 9	180141	2	Y	15116	15060	0	90 1 435
12	236065 X	166572	-0-	-69493	-0-	6851 15308	1 9	144413	2	Y	13916	13623	0	99 1 629
01	236065 X	195325	-0-	-40740	-0-	8611 14960	1 9	171754	2	Y	13600	13594	0	36 1 599
02	213220 X	143528	-0-	-69692	-0-	6897 9918	1 9	126713	2	Y	9016	9129	0	31 1 455
03	233027 X	146486	-0-	-86541	-0-	6638 10046	1 9	129802	2	Y	9133	8947	0	80 1 561
GALVAN RANCH		WELL #: A928H		RRCID -> 297237		COMPL. DATE 07/02/2024				TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607				
*07	SHUT IN	148111	-0-	148111	148111	6689 10905	1 9	130517	2	Y	9914	9436	0	478
*08	SHUT IN	258832	-0-	258832	406943	11152 22286	1 9	225394	2	Y	20260	19446	0	22 1 1270
*09	684216 X	277273	-0-	-406943	-0-	11506 21678	1 9	244089	2	Y	19707	20067	0	55 1 855
10	275677 X	275677	-0-	-0-	-0-	11673 26832	1 9	237172	2	Y	24393	24535	0	57 1 656
*11	269952 X	269952	-0-	-0-	-0-	11240 24057	1 9	234655	2	Y	21870	21770	0	126 1 630
12	251782 X	235596	-0-	-16186	-0-	9710 21267	1 9	204619	2	Y	19334	18946	0	144 1 874
01	251782 X	204330	-0-	-47452	-0-	8871 18586	1 9	176873	2	Y	16896	16975	0	51 1 744
02	227416 X	156985	-0-	-70431	-0-	7378 14133	1 9	135474	2	Y	12848	12905	0	39 1 648
03	251782 X	159518	-0-	-92264	-0-	7127 13086	1 9	139305	2	Y	11896	11699	0	114 1 731

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: A930H		RRCID -> 297238	COMPL. DATE 07/02/2024	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 9259	- 22642						
*07	SHUT IN	147698	-0-	147698	147698	6748 9247 9	1	131703	2	Y	8406	8001	0	405
*08	SHUT IN	257466	-0-	257466	405164	11169 20594 9	1	225703	2	Y	18722	17935	0	19 1 1173
*09	685678 X	280514	-0-	-405164	-0-	11658 21550 9	1	247306	2	Y	19591	19863	0	51 1 850
10	260090 X	232009	-0-	-28081	-0-	9864 21782 9	1	200363	2	Y	19802	20063	0	56 1 533
*11	275766 X	275766	-0-	-0-	-0-	11566 22699 9	1	241501	2	Y	20635	20472	0	102 1 594
12	260090 X	182725	-0-	-77365	-0-	7490 17362 9	1	157873	2	Y	15784	15529	0	136 1 713
01	260090 X	199970	-0-	-60120	-0-	8645 18895 9	1	172430	2	Y	17177	17093	0	41 1 756
02	234920 X	185986	-0-	-48934	-0-	8843 14755 9	1	162388	2	Y	13414	13454	0	39 1 677
03	260090 X	174994	-0-	-85096	-0-	7815 14408 9	1	152771	2	Y	13098	12851	0	119 1 805
GALVAN RANCH		WELL #: A938H		RRCID -> 297293	COMPL. DATE 01/10/2025	TOTAL DEPTH 9196	PERF. 9514	- 23246						
*07	SHUT IN	161284	-0-	161284	161284	7233 12885 9	1	141166	2	Y	11714	11149	0	565
*08	SHUT IN	210691	-0-	210691	371975	9061 18526 9	1	183104	2	Y	16842	16325	0	27 1 1055
*09	582381 X	210406	-0-	-371975	-0-	8803 14846 9	1	186757	2	Y	13496	13919	0	46 1 586
10	243307 X	243307	-0-	-0-	-0-	10445 20636 9	1	212226	2	Y	18760	18802	0	39 1 505
*11	192540 X	170521	-0-	-22019	-0-	7066 15892 9	1	147563	2	Y	14447	14439	0	97 1 416
12	198958 X	153110	-0-	-45848	-0-	6315 13730 9	1	133065	2	Y	12482	12239	0	95 1 564
01	198958 X	130484	-0-	-68474	-0-	5702 11054 9	1	113728	2	Y	10049	10138	0	33 1 442
02	179704 X	102225	-0-	-77479	-0-	4823 8791 9	1	88611	2	Y	7992	8008	0	23 1 403
03	198958 X	103105	-0-	-95853	-0-	4627 8011 9	1	90467	2	Y	7283	7167	0	71 1 448
GALVAN RANCH		WELL #: A940H		RRCID -> 297294	COMPL. DATE 01/11/2025	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 9659	- 23569						
*07	SHUT IN	201343	-0-	201343	201343	9126 14101 9	1	178116	2	Y	12819	12201	0	618
*08	SHUT IN	241400	-0-	241400	442743	10472 19236 9	1	211692	2	Y	17487	16980	0	29 1 1096
*09	682259 X	239516	-0-	-442743	-0-	10046 16312 9	1	213158	2	Y	14829	15233	0	48 1 644
10	286927 X	286927	-0-	-0-	-0-	12459 21328 9	1	253140	2	Y	19389	19468	0	43 1 522
*11	214950 X	165302	-0-	-49648	-0-	6991 12330 9	1	145981	2	Y	11209	11308	0	100 1 323
12	260880 X	260880	-0-	-0-	-0-	10994 18192 9	1	231694	2	Y	16538	16040	0	74 1 747
01	224132 X	224132	-0-	-0-	-0-	9899 16843 9	1	197390	2	Y	15312	15342	0	43 1 674
02	200620 X	182936	-0-	-17684	-0-	8795 12615 9	1	161526	2	Y	11468	11528	0	35 1 579
03	222115 X	182604	-0-	-39511	-0-	8281 12425 9	1	161898	2	Y	11295	11078	0	102 1 694



LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA21)			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
			WELL #: 1399H	RRCID -> 297772	COMPL. DATE 08/12/2024	TOTAL DEPTH 7318	PERF. 7229			- 19521				
*08	SHUT IN	9007	-0-	9007	9007	290 2853	1 9	5864	2	Y	2594	2431	0	163
*09	SHUT IN	75974	-0-	75974	84981	2731 15325	1 9	57918	2	Y	13932	13483	0	7 1 605
*10	175660 X	90679	-0-	-84981	-0-	3266 21074	1 9	66339	2	Y	19158	19080	0	40 1 643
*11	75210 X	71343	-0-	-3867	-0-	2558 15367	1 9	53418	2	Y	13970	14010	0	123 1 480
12	77717 X	60946	-0-	-16771	-0-	2146 13583	1 9	45217	2	Y	12348	12069	0	110 1 649
01	77717 X	66842	-0-	-10875	-0-	2587 12665	1 9	51590	2	Y	11514	11617	0	37 1 509
02	70196 X	47921	-0-	-22275	-0-	1916 10843	1 9	35162	2	Y	9857	9785	0	26 1 555
03	77717 X	49735	-0-	-27982	-0-	1957 9536	1 9	38242	2	Y	8669	8552	0	98 1 574
BRISCOE B (SA22)			WELL #: 1408H	RRCID -> 297815	COMPL. DATE 08/14/2024	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 7343			- 19737				
*08	SHUT IN	6758	-0-	6758	6758	278 850	1 9	5630	2	Y	773	725	0	48
*09	SHUT IN	55300	-0-	55300	62058	2171 7052	1 9	46077	2	Y	6411	6179	0	2 1 278
*10	135324 X	73266	-0-	-62058	-0-	2887 11692	1 9	58687	2	Y	10629	10532	0	18 1 357
*11	65310 X	54486	-0-	-10824	-0-	2109 8331	1 9	44046	2	Y	7574	7603	0	68 1 260
12	67487 X	45598	-0-	-21889	-0-	1733 7337	1 9	36528	2	Y	6670	6521	0	59 1 350
01	67487 X	41210	-0-	-26277	-0-	1682 5959	1 9	33569	2	Y	5417	5508	0	20 1 239
02	60956 X	33574	-0-	-27382	-0-	1401 6450	1 9	25723	2	Y	5864	5761	0	12 1 330
03	67487 X	35353	-0-	-32134	-0-	1471 5112	1 9	28770	2	Y	4647	4611	0	58 1 308
BRISCOE B (SA11)			WELL #: 2558H	RRCID -> 297816	COMPL. DATE 11/20/2024	TOTAL DEPTH 7069	PERF. 7106			- 19317				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN	2680	-0-	2680	2680	100 515	1 9	2065	2	N	468	455	0	13
12	SHUT IN	43936	-0-	43936	46616	1640 7767	1 9	34529	2	N	7061	6752	0	3 1 319
*01	116518 X	69902	-0-	-46616	-0-	2663 14115	1 9	53124	2	N	12832	12568	0	18 1 565
*02	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-	1170 6697	1 9	21485	2	N	6088	6317	0	29 1 307
*03	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	1587 7850	1 9	30997	2	N	7136	6950	0	54 1 439
BRISCOE B (SA18)			WELL #: 2529H	RRCID -> 297938	COMPL. DATE 04/30/2024	TOTAL DEPTH 6963	PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21633 11/11/2024														

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA9)		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2538H		ASSOCIATED RRCID -> 297939		CAPACITY COMPL. DATE 11/11/2024		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 7043 - 19015		CNTY: WEBB	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
*11	SHUT IN	4866	-0-	4866	4866	184 1	N	784	761 0		-0-	23	
						862 9							
12	SHUT IN	47179	-0-	47179	52045	1644 1	N	9879	9451 0	5 1	446		
						10867 9							
*01	134457 X	82412	-0-	-52045	-0-	2903 1	N	19632	19188 0	26 1	864		
						21595 9							
*02	64757 X	64757	-0-	-0-	-0-	2478 1	N	15233	15283 0	45 1	769		
						16756 9							
*03	51643 X	51643	-0-	-0-	-0-	1906 1	N	11349	11285 0	136 1	697		
						12484 9							
-----													
BRISCOE G		WELL #: 1019H		RRCID -> 297980		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7393 - 16174			
*05	84931 X	84931	-0-	-0-	-0-	2605 1	Y	26062	25875 0	114 1	732		
						28668 9							
*06	75940 X	75940	-0-	-0-	-0-	2459 1	Y	22740	22851 0	49 1	572		
						25014 9							
*07	71557 X	71557	-0-	-0-	-0-	2536 1	Y	17774	17446 0	43 1	857		
						19551 9							
*08	61851 X	61851	-0-	-0-	-0-	2209 1	Y	13623	13586 0	40 1	854		
						14985 9							
*09	56799 X	56799	-0-	-0-	-0-	2032 1	Y	10613	10969 0	37 1	461		
						11674 9							
10	46947 X	46947	-0-	-0-	-0-	1702 1	Y	9729	9832 0	31 1	327		
						10702 9							
*11	44494 X	44494	-0-	-0-	-0-	1637 1	Y	7862	7856 0	63 1	270		
						8648 9							
12	45880 X	40886	-0-	-4994	-0-	1458 1	Y	7910	7703 0	62 1	415		
						8701 9							
01	45880 X	34798	-0-	-11082	-0-	1310 1	Y	6733	6827 0	24 1	297		
						7406 9							
02	41440 X	29788	-0-	-11652	-0-	1199 1	Y	5995	5940 0	15 1	337		
						6595 9							
03	45880 X	29885	-0-	-15995	-0-	1133 1	Y	5989	5871 0	59 1	396		
						6588 9							
-----													
BRISCOE C (SA19) STATE		WELL #: 1279H		RRCID -> 298017		COMPL. DATE 02/12/2024		TOTAL DEPTH 7169		PERF. 6960 - 20859			
*05	144618 X	144618	-0-	-0-	-0-	4713 1	N	39004	39152 0	330 1	1422		
						42904 9							
*06	127546 X	127546	-0-	-0-	-0-	4403 1	N	33021	33187 0	95 1	1161		
						36323 9							
*07	124026 X	124026	-0-	-0-	-0-	4575 1	N	27450	27046 0	86 1	1479		
						30195 9							
*08	117289 X	117289	-0-	-0-	-0-	4243 1	N	24813	24453 0	69 1	1770		
						27294 9							
*09	97768 X	97768	-0-	-0-	-0-	3319 1	N	21865	22561 0	77 1	997		
						24052 9							
10	98704 X	81540	-0-	-17164	-0-	3138 1	N	13331	13814 0	66 1	448		
						14664 9							
*11	74788 X	74788	-0-	-0-	-0-	2848 1	N	11325	11298 0	86 1	389		
						12458 9							
12	98704 X	70284	-0-	-28420	-0-	2631 1	N	11126	10842 0	89 1	584		
						12239 9							
01	98704 X	64587	-0-	-34117	-0-	2583 1	N	9492	9623 0	34 1	419		
						10441 9							
*02	89152 X	49069	-0-	-40083	-0-	2123 1	N	7217	7208 0	22 1	406		
						7939 9							
03	81530 X	65298	-0-	-16232	-0-	2607 1	N	10664	10292 0	72 1	706		
						11730 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA16)		WELL #: 1028H		RRCID -> 298021		COMPL. DATE 04/07/2024				TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625						
M O	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		
*05	63738 X	63738	-0-	-0-	-0-	2212	1	45496	2	Y	14573	14420	0	54	1	410
						16030	9									
*06	52629 X	52629	-0-	-0-	-0-	1880	1	37057	2	Y	12447	12517	0	27	1	313
						13692	9									
*07	44876 X	44876	-0-	-0-	-0-	1690	1	32949	2	Y	9306	9147	0	23	1	449
						10237	9									
*08	35681 X	35339	-0-	-342	-0-	1299	1	26285	2	Y	7050	7036	0	21	1	442
						7755	9									
*09	38415 X	38415	-0-	-0-	-0-	1393	1	29527	2	Y	6814	6941	0	19	1	296
						7495	9									
10	35681 X	35281	-0-	-400	-0-	1337	1	27114	2	Y	6209	6276	0	20	1	209
						6830	9									
*11	33010 X	33010	-0-	-0-	-0-	1250	1	26092	2	Y	5153	5145	0	40	1	177
						5668	9									
12	35681 X	30451	-0-	-5230	-0-	1118	1	23579	2	Y	5231	5093	0	40	1	275
						5754	9									
01	35681 X	26112	-0-	-9569	-0-	1003	1	19972	2	Y	4670	4723	0	16	1	206
						5137	9									
02	32228 X	22491	-0-	-9737	-0-	920	1	16906	2	Y	4241	4197	0	11	1	239
						4665	9									
03	35278 X	21857	-0-	-13421	-0-	840	1	16418	2	Y	4181	4101	0	42	1	277
						4599	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A953H		RRCID -> 298272		COMPL. DATE 04/01/2025				TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219						
*09	SHUT IN	28433	-0-	28433	28433	1245	1	26407	2	N	710	679	0			31
						781	9									
10	SHUT IN	257098	-0-	257098	285531	11510	1	233841	2	N	10679	10421	0	2	1	287
						11747	9									
*11	556019 X	270488	-0-	-285531	-0-	11808	1	246523	2	N	11052	10966	0	55	1	318
						12157	9									
12	277977 X	257301	-0-	-20676	-0-	11156	1	235117	2	N	10025	9817	0	73	1	453
						11028	9									
01	277977 X	223009	-0-	-54968	-0-	10187	1	203218	2	N	8731	8774	0	26	1	384
						9604	9									
*02	251076 X	170613	-0-	-80463	-0-	8441	1	154992	2	N	6527	6562	0	20	1	329
						7180	9									
03	277977 X	175573	-0-	-102404	-0-	8231	1	160884	2	N	5871	5781	0	58	1	361
						6458	9									

BRISCOE B (SA10)		WELL #: 2549H		RRCID -> 298275		COMPL. DATE 04/17/2024				TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21632 11/08/2024

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B922H		RRCID -> 298289		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8846		- 16941	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
*11	SHUT IN	27478	-0-	27478	27478	1160 1	N	1914	1859 0		55		
						2105 9							
12	SHUT IN	152341	-0-	152341	179819	6261 1	N	12857	12318 0	13 1	581		
						14143 9							
*01	309943 X	130124	-0-	-179819	-0-	5611 1	N	11506	11546 0	34 1	507		
						12657 9							
*02	129248 X	96216	-0-	-33032	-0-	4471 1	N	8755	8794 0	26 1	442		
						9631 9							
03	143096 X	90996	-0-	-52100	-0-	4013 1	N	7756	7643 0	78 1	477		
						8532 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B928H		RRCID -> 298297		COMPL. DATE 03/30/2025				TOTAL DEPTH 8673		PERF. 8845		- 18781	
10	SHUT IN	20903	-0-	20903	20903	926 1	N	1050	1022 0		28				
						1155 9									
*11	SHUT IN	208158	-0-	208158	229061	8857 1	N	13083	12729 0	5 1	377				
						14391 9									
*12	474273 X	245212	-0-	-229061	-0-	10322 1	N	15761	15340 0	86 1	712				
						17337 9									
01	233275 X	205611	-0-	-27664	-0-	9138 1	N	12939	13040 0	41 1	570				
						14233 9									
*02	210700 X	157950	-0-	-52750	-0-	7620 1	N	9412	9478 0	29 1	475				
						10353 9									
03	233275 X	156462	-0-	-76813	-0-	7118 1	N	9207	9032 0	84 1	566				
						10128 9									

GALVAN RANCH		WELL #: B924H		RRCID -> 298353		COMPL. DATE 03/27/2025				TOTAL DEPTH 8689		PERF. 8877		- 17227	
*11	SHUT IN	20762	-0-	20762	20762	840 1	N	2159	2097 0		62				
						2375 9									
12	SHUT IN	179113	-0-	179113	199875	7407 1	N	14125	13535 0	14 1	638				
						15538 9									
*01	351206 X	151331	-0-	-199875	-0-	6607 1	N	11751	11835 0	37 1	517				
						12926 9									
*02	151984 X	112195	-0-	-39789	-0-	5272 1	N	9141	9170 0	27 1	461				
						10055 9									
03	168268 X	118168	-0-	-50100	-0-	5270 1	N	8952	8782 0	81 1	550				
						9847 9									

GALVAN RANCH		WELL #: B926H		RRCID -> 298354		COMPL. DATE 03/28/2025				TOTAL DEPTH 8609		PERF. 8670		- 17757	
10	SHUT IN	16696	-0-	16696	16696	727 1	N	1083	1054 0		29				
						1191 9									
*11	SHUT IN	185804	-0-	185804	202500	7823 1	N	13231	12873 0	6 1	381				
						14554 9									
*12	424686 X	222186	-0-	-202500	-0-	9267 1	N	16025	15595 0	87 1	724				
						17628 9									
01	207886 X	180126	-0-	-27760	-0-	7952 1	N	12297	12438 0	42 1	541				
						13527 9									
*02	187768 X	137877	-0-	-49891	-0-	6632 1	N	8618	8696 0	28 1	435				
						9480 9									
03	207886 X	128789	-0-	-79097	-0-	5844 1	N	7869	7743 0	77 1	484				
						8656 9									



LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A957H RRCID -> 298449 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756													
*09		0	20934	-0-	20934	20934	920 523 9	1 19491	2	N	475	454 0	21
10		0	228662	-0-	228662	249596	10264 9871 9	1 208527	2	N	8974	8753 0	1 1 241
*11	DELQ PR		238471	-0-	238471	488067	10428 10283 9	1 217760	2	N	9348	9274 0	46 1 269
*12	711066 X		222999	-0-	-488067	-0-	9733 8164 9	1 205102	2	N	7422	7295 0	61 1 335
01	246574 X		186601	-0-	-59973	-0-	8551 7509 9	1 170541	2	N	6826	6841 0	19 1 301
*02	222712 X		146856	-0-	-75856	-0-	7304 5387 9	1 134165	2	N	4897	4935 0	16 1 247
03	246574 X		131023	-0-	-115551	-0-	6147 4689 9	1 120187	2	N	4263	4204 0	44 1 262
SAN AMBROSIA F (SA36) WELL #: 0049H RRCID -> 298458 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	SHUT IN		1751	-0-	1751	1751	57 670 9	1 1024	2	N	609	575 0	34
03	SHUT IN		54939	-0-	54939	56690	1571 22628 9	1 30740	2	N	20571	19238 0	6 1 1361
SAN AMBROSIA F (SA38) WELL #: 0039H RRCID -> 298475 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	SHUT IN		3391	-0-	3391	3391	112 1216 9	1 2063	2	N	1105	1043 0	62
03	SHUT IN		70215	-0-	70215	73606	2196 25095 9	1 42924	2	N	22814	21355 0	11 1 1510
SAN AMBROSIA F (SA37) WELL #: 0018H RRCID -> 298500 COMPL. DATE 07/31/2024 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	SHUT IN		55	-0-	55	55	55 761 9	2 14892	2	N	-0-		-0-
03	SHUT IN		23920	-0-	23920	23975	761 8267 9	1 14892	2	N	7515	7018 0	497
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE WELL #: 1238H RRCID -> 298660 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE		WELL #: 1229H		RRCID -> 298661		COMPL. DATE 11/07/2024		TOTAL DEPTH 7146 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE		WELL #: 1219H		RRCID -> 298663		COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
BRISCOE B (SA23)		WELL #: 1419H		RRCID -> 298868		COMPL. DATE 08/09/2024		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 19908								
08	0 W	21145	-0-	21145	21145	789	1	15915	2	N	4037	3784	0		253	
						4441	9									
09	0 W	92374	-0-	92374	113519	3288	1	69763	2	N	17566	17046	0	11	1	762
						19323	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	113519					N	NO RPT					762
11	0 W	86226	-0-	86226	199745	3022	1	63125	2	N	18254	18264	0	151	1	628
						20079	9									
12	0 W	81063	-0-	81063	280808	2793	1	58853	2	N	17652	17210	0	143	1	927
						19417	9									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	280808					N	NO RPT					927
02	0 W	51441	-0-	51441	332249	2021	1	37109	2	N	11192	11226	0	36	1	630
						12311	9									
03	0 W	72827	-0-	72827	405076	2861	1	55927	2	N	12763	12437	0	111	1	845
						14039	9									
-----																
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE		WELL #: 1228H		RRCID -> 298996		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
BRISCOE RANCH		WELL #: 2069H		RRCID -> 299078		COMPL. DATE 09/28/2024		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6544 - 19115								
09	0 W	169	-0-	169	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	98189	-0-	98189	98189	64520	2	33669	9	N	30608	30294	1			1444
12	0 W	114284	-0-	114284	212473	81194	2	33090	9	N	30082	29974	1			1552
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	212473					N	NO RPT					1552
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	212473					N	NO RPT					1552
03	0 W	-0-	-0-	-0-	212473					N	17804	17871	1			1704
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A914H		RRCID -> 299105		COMPL. DATE 12/08/2024		TOTAL DEPTH 9153 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH			WELL #: A937H			RRCID -> 299176	COMPL. DATE 12/12/2024	TOTAL DEPTH 9442	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
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TROUBADOUR OPERATING, LLC			871292														
CACTUS JACK			WELL #: 101H			RRCID -> 298621	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL DEPTH 9383	PERF.10092	- 19285							
10		0	72902	-0-	72902	1056754	65661	2	7241	9	N	6583	6435	1			282
11	1126835	X	70081	-0-	-1056754	-0-	202	1	63599	2	N	5709	5822	1			169
							6280	9									
12	113243	X	65284	-0-	-47959	-0-	501	1	59400	2	N	4894	4992	1			71
							5383	9									
01	113243	X	62111	-0-	-51132	-0-	56610	2	5501	9	N	5001	4813	1			259
02	102284	X	51490	-0-	-50794	-0-	1668	1	45588	2	N	3849	3899	1			209
							4234	9									
03	113243	X	55936	-0-	-57307	-0-	506	1	50543	2	N	4443	4594	1			58
							4887	9									
-----																	
CACTUS JACK			WELL #: 102H			RRCID -> 298622	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL DEPTH 9311	PERF. 9890	- 17465							
10		0	64925	-0-	64925	894004	57152	2	7773	9	N	7066	6912	1			303
11	949174	X	55170	-0-	-894004	-0-	152	1	48019	2	N	6363	6478	1			188
							6999	9									
12	114731	X	46859	-0-	-67872	-0-	353	1	41908	2	N	4180	4291	1			77
							4598	9									
01	114731	X	57192	-0-	-57539	-0-	51089	2	6103	9	N	5548	5331	1			294
02	103628	X	49654	-0-	-53974	-0-	1581	1	43200	2	N	4430	4487	1			237
							4873	9									
03	114731	X	54308	-0-	-60423	-0-	485	1	48368	2	N	4959	5131	1			65
							5455	9									
-----																	
CACTUS JACK			WELL #: 103H			RRCID -> 298722	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL DEPTH 9384	PERF.10322	- 20203							
10		0	98766	-0-	98766	1299080	87712	2	11054	9	N	10049	9828	1			431
11	1384275	X	85195	-0-	-1299080	-0-	75134	2	10061	9	N	9146	9307	1			270
12	134478	X	67558	-0-	-66920	-0-	505	1	59939	2	N	6467	6619	1			118
							7114	9									
01	134478	X	76436	-0-	-58042	-0-	67217	2	9219	9	N	8381	8028	1			471
02	121464	X	63417	-0-	-58047	-0-	1963	1	53648	2	N	7096	7248	1			319
							7806	9									
03	134478	X	67201	-0-	-67277	-0-	584	1	58341	2	N	7524	7744	1			99
							8276	9									
-----																	
LOS ANGELES (4700)			54941 770 NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: LA SALLE							
REPUBLIC EES, LLC			702639														
TERVITA LOS ANGELES TRD			WELL #: 1			RRCID -> 265589	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4804	- 5070							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
CPL		WELL #: 1		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			13
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----												
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 173161		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
-----												
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
MAVERICK COUNTY		WELL #: 3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689				
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			13
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----												
MAVERICK COUNTY		WELL #: 5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763				
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			13
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			13
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----												
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #: 1		RRCID -> 076702		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464				
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			13
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			13
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----												
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #: 4		RRCID -> 079021		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676				
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			13
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			13
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

-----														
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		13		
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		13		
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		13		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		
-----														
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														
-----														
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		13		
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		13		
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		13		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		
-----														
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														
-----														
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		13		
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		13		
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		13		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		
-----														
AMRWR, LLC 102699														
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640														
-----														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190		
-----														
FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														
-----														
10		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	-0-		56		
11		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2	N	-0-		56		
12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2	N	-0-		56		
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2	N	-0-		56		
02		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		56		
03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-		56		
-----														
HORIZON ENERGY 400068														
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923														
-----														
10		1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1842	2	28	9	N	25	202	
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1791	2	28	9	N	25	184 1 43	
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1834	2	40	9	N	36	79	
01		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1824	2	22	9	N	20	99	
02		1708 N	1612	-0-	-96	-0-	1592	2	20	9	N	18	117	
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20	137	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
HORIZON ENERGY		//CONT.//		400068										
BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6592 - 6959			
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
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2			142
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-			142
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	411	2	33	9	N	30			172
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	535	2	24	9	N	22	174	1	20
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	376	2	1	9	N	1			21
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			21
-----														
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588										
MAVERICK COUNTY		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 6492 - 6714			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
-----														
QUEMADO ENERGY, L.L.C.				684599										
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081977	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6196 - 7001			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691										
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	082178	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5809 - 6132			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
-----														
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	142592	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5974 - 5984			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
-----														
XOG OPERATING LLC				945921										
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6678 - 6822			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921												
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:	1	RRCID ->	080752	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6182 - 6980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RITCHIE, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	5913 - 6167	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOWE RANCH (EDWARDS)		55270 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
D. O. G. OPERATING, LLC		196844										
ETHEL L. CRAIG		WELL #:	1	RRCID ->	297846	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	N/A	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024 - WELL PLUGGED 10/08/24												
-----												
LULING-BRANYON (1700)		55679 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MERCER, ALF		WELL #:	29	RRCID ->	064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TABOR W. H.		WELL #:	63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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-	
-----												
TABOR W. H.		WELL #:	62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TABOR W. H.		WELL #:	64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1785 - 1887
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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-
-----												
LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911										
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT			
2 D OIL & GAS LLC		953828										
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060										
ALKEK		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 035060												
ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313		
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGUELLITOS (5900) 57794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053  
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001												

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 C&E PRODUCTION, LLC 120529  
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF. 10330 - 11396

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 TERRA ENERGY 843153  
 SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 TERRA ENERGY 843153  
 SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 HENRY PETROLEUM LLC 378641  
 COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11174 - 11404

10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-			-0-
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-			-0-
02	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11348 - 11548

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
 COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

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

OXY USA WTP LP 630555  
 WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

10		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
01		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
02		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
03		775 X	772	-0-	-3	-0-	772	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
03		310 N	82	-0-	-228	-0-	82	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

10		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
01		1550 N	994	-0-	-556	-0-	994	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	3295	-0-	495	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
03		1550 N	661	-0-	-889	-0-	661	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
01		713 N	325	-0-	-388	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
03		713 N	127	-0-	-586	-0-	127	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
01	682 N	428	-0-	-254	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
03	682 N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410		
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458		
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
01	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
03	527 N	84	-0-	-443	-0-	84	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520		
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
01	744 N	441	-0-	-303	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
03	775 N	118	-0-	-657	-0-	118	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST B				WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378		
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"				WELL #:	5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271		
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	562	-0-	-802	-0-	562	2			N	-0-			-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	285	-0-	-1079	-0-	285	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"				WELL #:	6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01		744 N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03		775 N	135	-0-	-640	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03		372 N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03		279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

10		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01		1519 X	898	-0-	-621	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03		1519 N	321	-0-	-1198	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

10		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
11		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
12		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
01		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ACTON, PAMELA		WELL #:		1	RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11209 - 11522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-		-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-		-0-
12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-		-0-
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		-0-
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-		-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490		
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-		-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173		
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-		-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008		
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-		-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		-0-
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-		-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546		
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486		
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	3553	-0-	453	453	3553	3	N	-0-		-0-
11	453 N	-0-	-0-	-453	-0-			N	-0-		-0-
12	3100 N	5461	-0-	2361	2361	5461	3	N	-0-		-0-
01	2361 X	-0-	-0-	-2361	-0-			N	-0-		-0-
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-		-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-		-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-		-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-



MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 3		N	-0-		-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		-0-
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		-0-
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-			N	-0-		-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		N	-0-		-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3		N	-0-		-0-
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			N	-0-		-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4531 X	4531	-0-	-0-	4531	3	N	-0-		-0-
11		2880 X	-0-	-0-	-2880			N	-0-		-0-
12		4172 X	4172	-0-	-0-	4172	3	N	-0-		-0-
01		2976 X	-0-	-0-	-2976			N	-0-		-0-
02		2688 X	-0-	-0-	-2688			N	-0-		-0-
03		2976 X	-0-	-0-	-2976			N	-0-		-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID -> 172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
10		5060 X	5060	-0-	-0-	5060	3	N	-0-		-0-
11		1020 X	-0-	-0-	-1020			N	-0-		-0-
12		4628 X	4628	-0-	-0-	4628	3	N	-0-		-0-
01		1054 X	-0-	-0-	-1054			N	-0-		-0-
02		952 X	-0-	-0-	-952			N	-0-		-0-
03		1054 X	-0-	-0-	-1054			N	-0-		-0-
-----											
MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID -> 173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
10		1258 N	1258	-0-	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330			N	-0-		-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
01		1271 N	-0-	-0-	-1271			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085			N	-0-		-0-
-----											
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID -> 173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
10		507 N	507	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-		-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434			N	-0-		-0-
-----											
MAYA (S.M.D.)		58584 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2088 - 2112	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		58670 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
INDIGO PETROLEUM, LLC		423832									
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8980 - 9012	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
INDIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		423832										
MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MEDINA (900)				60190 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MEDINA					
MEDINA GAS COMPANY				558778										
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MILANO, EAST (BUDA)				61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.				028726										
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	124756	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4240 - 4279		
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	2	8 9	N	7			193
11		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1651	2	13 9	N	12			205
12		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1649	2	17 9	N	15			220
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			220
*02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			220
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			220
-----														
CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4280 - 5321		
10		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-			24
11		750 N	623	-0-	-127	-0-	623	2		N	-0-			24
12		775 N	579	-0-	-196	-0-	579	2		N	-0-			24
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			24
*02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			24
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			24

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726							
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738				CNTY: ROBERTSON			
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786							
JEFFRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068				CNTY: MILAM			
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730				CNTY: MILAM			
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEDMAN, S. C. "B"				816730				CNTY: MILAM			
		WELL #:		1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 - 966
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM  
 TEJAS EXPLORATION INC. 841275  
 BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

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

-----

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC. 681327  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181

-----

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK  
 RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275  
 HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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

-----

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

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

-----

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

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

-----

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

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

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824  
 MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF CAMP ENERGY, LLC 935660  
 BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	643	-0-	-407	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660								
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		-0-
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014		
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840		
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170		
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125		
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	N	NO RPT		-0-
-----										
BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970			
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214			
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305			
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2	N	-0-	-0-	
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320			
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
01	2 N	6	-0-	4	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458			
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954			
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660  
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES  
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913  
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 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

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

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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



PEARSALL (SAN MIGUEL)			69981 700 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FRIO		
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			101691								
PEARSALL SWD			WELL #:	1	RRCID ->	266209	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 4330 - 4360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PEMBERTON (NAVARRO)			70374 500 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MILAM		
Y OIL COMPANY INC.			950440								
DREYFUS, JACK J.			WELL #:	1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1983 - 1989
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PENA CREEK (GEORGETOWN)			70411 210 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
EL TORO RESOURCES LLC			250718									
COVERT, F. M.			WELL #:	1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5785 - 7306	
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	901	3	107	9	N	97	434
11	900 N	791	-0-	-109	-0-	763	3	28	9	N	25	459
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	3	13	9	N	12	471
01	1023 N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-	471
02	728 N	500	-0-	-228	-0-	500	3			N	-0-	471
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-	471

  

KOTHMAN			WELL #:			1673H RRCID ->			200741 COMPL. DATE			11/23/2003 TOTAL DEPTH			6037 PERF. 5903 - 6983		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-

  

MYERS			WELL #:			1684H RRCID ->			200961 COMPL. DATE			02/26/2004 TOTAL DEPTH			5831 PERF. 5787 - 7037		
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-	17					
11	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	3			N	-0-	17					
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-	17					
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-	17					
02	336 N	174	-0-	-162	-0-	174	3			N	-0-	17					
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-	17					

  

VIVIAN, G. W.			WELL #:			1687H RRCID ->			201742 COMPL. DATE			10/10/2003 TOTAL DEPTH			5935 PERF. 5820 - 6673		
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-	58					
11	1830 N	1548	-0-	-282	-0-	1548	3			N	-0-	58					
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-	58					
01	1891 N	1470	-0-	-421	-0-	1470	3			N	-0-	58					
02	1456 N	1008	-0-	-448	-0-	1008	3			N	-0-	58					
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-	58					

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	- 7425								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932								
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
-----																
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502								
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					32
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					32
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					32
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					32
02	476 N	283	-0-	-193	-0-	283	3			N	-0-					32
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					32
-----																
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963	- 7295								
10	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					40
11	930 N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					40
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					40
01	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					40
02	616 N	354	-0-	-262	-0-	354	3			N	-0-					40
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					40

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC O'MEARA		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5824 - 7246						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					22
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					22
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					22
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					22
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					22
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					22
-----																
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5988 - 6010						
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					23
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					23
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	3			N	-0-					23
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					23
-----																
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6616 - 7610						
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					33
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					33
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					33
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					33
-----																
WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5901 - 6524						
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					70
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					70
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					70
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					70
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					70
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					70
-----																
HAMILTON, CLAY HAMILTON		348557 WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 6127 - 7844						
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
-----																
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC PENA CREEK SWD		609267 WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 7439 - 8352						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		//CONT.//		609267									
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
DAO OIL AND GAS GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933  
 WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT  
 ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831  
 HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT  
 ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831  
 HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

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

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320  
 HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013																

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 LONESOME DOVE OIL & GAS 507487  
 VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

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

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191										
PERLITZ-WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765										
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
BRISCOE-SANER		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
BRISCOE-SANER		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
PRUE RANCH (OLMOS A)		73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO				
LP OPERATING, LLC		480178										
HITZFELDER		WELL #: 4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PRUE RANCH (OLMOS A)		//CONT.// 73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO							
LP OPERATING, LLC		//CONT.// 480178													
HITZFELDER		WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2530 - 2540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SNOOTS B		WELL #: 3		RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2550 - 2555					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
-----															
RHODE (7300)		76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194094		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7447 - 7451					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7503 - 7761					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RHODE (10,600 WILCOX)		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
LINDHOLM C S		WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10613 - 10662					
10	2046 X	1963	-0-	-83	-0-	109	1	1854	3	Y	-0-				70
11	3000 X	1417	-0-	-1583	-0-	84	1	1333	3	Y	-0-				70
12	3100 X	1276	-0-	-1824	-0-	96	1	1180	3	Y	-0-				70
01	3100 X	915	-0-	-2185	-0-	66	1	849	3	Y	-0-				70
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	203	1	2663	3	Y	-0-				70
03	1953 X	1627	-0-	-326	-0-	127	1	1500	3	Y	-0-				70
-----															
LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10517 - 10553					
10	4929 X	3554	-0-	-1375	-0-	203	1	3351	3	Y	-0-				23
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	312	1	4568	3	Y	-0-				23
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	397	1	5009	3	Y	-0-				23
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	356	1	4529	3	Y	-0-				23
02	4564 X	4440	-0-	-124	-0-	317	1	4123	3	Y	-0-				23
03	5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	330	1	4005	3	Y	-0-				23

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985			TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580							
10	7874 X	4242	-0-	-3632	-0-	265	1	3947	3	Y	27	145	1			31
						30	9									
11	7620 X	1697	-0-	-5923	-0-	90	1	1593	3	Y	13					44
						14	9									
12	7874 X	180	-0-	-7694	-0-	13	1	165	3	Y	2					46
						2	9									
01	7719 X	1771	-0-	-5948	-0-	106	1	1646	3	Y	17					63
						19	9									
02	6664 X	1655	-0-	-5009	-0-	110	1	1530	3	Y	14	29	1			48
						15	9									
03	4247 X	4050	-0-	-197	-0-	298	1	3707	3	Y	41	22	1			67
						45	9									
-----																
RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564							
10	899 N	192	-0-	-707	-0-	10	1	181	3	Y	1	10	1			2
						1	9									
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1					3
						1	9									
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	4					7
						4	9									
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	3					10
						3	9									
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	3	4	1			9
						3	9									
03	341 N	105	-0-	-236	-0-	7	1	96	3	Y	2	4	1			7
						2	9									
-----																
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 K	45	-0-	45	45	3	1	41	3	Y	1					1
						1	9									
02	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	1	1			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
-----																
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652							
10	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	424	1	7400	3	Y	-0-					17
11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	310	1	4479	3	Y	-0-					17
12	4619 X	2996	-0-	-1623	-0-	220	1	2776	3	Y	-0-					17
01	3534 X	2384	-0-	-1150	-0-	177	1	2207	3	Y	-0-					17
02	7056 X	4177	-0-	-2879	-0-	279	1	3898	3	Y	-0-					17
03	7812 X	2659	-0-	-5153	-0-	201	1	2458	3	Y	-0-					17

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-	11		
11	1530 N	645	-0-	-885	-0-	42	1	603	3	Y	-0-	11		
12	744 N	664	-0-	-80	-0-	44	1	620	3	Y	-0-	11		
01	1581 X	321	-0-	-1260	-0-	23	1	298	3	Y	-0-	11		
02	672 X	539	-0-	-133	-0-	31	1	463	3	Y	41	52		
						45	9							
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	3	Y	-0-	52		
-----														
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750					
10	1271 N	714	-0-	-557	-0-	42	1	672	3	Y	-0-	32		
11	780 N	706	-0-	-74	-0-	43	1	663	3	Y	-0-	32		
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	39	1	507	3	Y	-0-	32		
01	806 X	549	-0-	-257	-0-	39	1	510	3	Y	-0-	32		
02	672 X	530	-0-	-142	-0-	37	1	493	3	Y	-0-	32		
03	744 X	592	-0-	-152	-0-	46	1	546	3	Y	-0-	32		
-----														
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654					
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	107	1	1955	3	Y	1	43		
						1	9							
11	3060 X	2226	-0-	-834	-0-	151	1	2075	3	Y	-0-	43		
12	3162 X	1348	-0-	-1814	-0-	97	1	1251	3	Y	-0-	43		
01	3162 X	2880	-0-	-282	-0-	201	1	2679	3	Y	-0-	43		
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	201	1	2770	3	Y	-0-	43		
03	2294 X	1281	-0-	-1013	-0-	105	1	1176	3	Y	-0-	43		
-----														
RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500					
10	9238 X	9183	-0-	-55	-0-	532	1	8559	3	Y	84	219	1	90
						92	9							
11	8940 X	7184	-0-	-1756	-0-	461	1	6632	3	Y	83			173
						91	9							
12	9238 X	7613	-0-	-1625	-0-	552	1	6950	3	Y	101			274
						111	9							
01	10044 X	6958	-0-	-3086	-0-	488	1	6384	3	Y	78			352
						86	9							
02	8288 X	6916	-0-	-1372	-0-	453	1	6299	3	Y	149	161	1	340
						164	9							
03	9176 X	6336	-0-	-2840	-0-	485	1	5759	3	Y	84	157	1	267
						92	9							
-----														
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
TEXAS ENERGEN INC.		101159												
RHODE RANCH		WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010			TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027					
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1			78
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1			79
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1			80
01	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1			81
02	14B2 EXT	12	-0-	12	23	11	2	1	9	N	1			82
03	14B2 EXT	10	-0-	10	33	9	2	1	9	N	1			83

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 TEXAS ENERGEN INC. 101159  
 RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					116
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					116
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					116
*01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					117
*02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					118
*03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					119

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					72
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					72
*01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					73
*02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					74
*03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					75

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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



-----														
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)			76213 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 4 T		RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958			TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7568 - 7574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
RHODE, D. W. -9- -A-			WELL #: 5 T		RRCID -> 091080		COMPL. DATE 06/06/2019			TOTAL DEPTH 7643		PERF. 7522 - 7542		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2019														
-----														
RHODE, D. W. -9-			WELL #: 3 L		RRCID -> 095833		COMPL. DATE 08/25/1981			TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7540 - 7555		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
RHODE 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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
RHODE 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		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-			59
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			59
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	10	1	678	2	N	-0-			59
03		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
-----															
RHODE, D. W. 26			WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RHODE, D. W. -25-			WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
-----															
RHODE RANCH, W. (MH-1)		76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797		PERF. 9050 - 9060			
LINDHOLM 84															
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-		40	1	652	3	N	35			124
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-		39	9	575	3	N	2			126
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-		43	1	541	3	N	-0-			126
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-		31	1	383	3	N	-0-			126
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-		40	1	518	3	N	-0-			126
03	527 N	294	-0-	-233	-0-		23	1	271	3	N	-0-			126
-----															
LINDHOLM 86-1		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9330 - 9372			
R. G. LINDHOLM GAS UNIT															
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		64	1	1113	3	N	-0-			13
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		81	1	1114	3	N	-0-			13
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		85	1	1085	3	N	-0-			13
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		91	1	1176	3	N	-0-			13
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-		69	1	862	3	N	-0-			13
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-		71	1	860	3	N	-0-			13
-----															
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 2		RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8825 - 8830			
R. G. LINDHOLM GAS UNIT															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
UMMA RESOURCES, LLC		875670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
WHEELER, CLIFTON ET AL		875670		WELL #: 3		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8838 - 8858			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1300				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1300				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1300				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1300				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1300				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1300				N	NO RPT			-0-
-----															
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)		76219 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 9		RRCID -> 274389		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11042 - 11188			
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			12



RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL								
RIO-TEX, INC.		712930														
LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-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								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327														
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 DECLSENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 DECLSENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765  
 GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765														
DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		237 N	237	-0-	-0-		237	2		N	-0-					-0-
01		193 N	193	-0-	-0-		193	2		N	-0-					-0-
*02		155 N	155	-0-	-0-		155	2		N	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248					N	-0-					-0-
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		809 N	809	-0-	-0-		809	2		N	-0-					-0-
01		422 N	422	-0-	-0-		422	2		N	-0-					-0-
*02		416 N	416	-0-	-0-		416	2		N	-0-					-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765												
DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760												
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	M	PROD	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
03		310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2		N	-0-	-0-
-----												
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-	-0-
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	-0-
*02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-	-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765  
 GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460  
 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84 3	N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22 3	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176 3	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156 3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117 3	N	-0-		-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139 3	N	-0-		-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55 3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90 3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206 3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152 3	N	-0-		-0-
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73 3	N	-0-		-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55 3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90 3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206 3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152 3	N	-0-		-0-
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73 3	N	-0-		-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125 3	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182 3	N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316 3	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313 3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241 3	N	-0-		-0-
03	310 N	118	-0-	-192	-0-	7	1	111 3	N	-0-		-0-

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475 3	N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52 3	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114 3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63 3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81 3	N	-0-		-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31 3	N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//	483460										
HABY		WELL #: 140		RRCID ->	143085	COMPL. DATE	08/05/1991	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3772 - 3792		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
-----													
HABY		WELL #: 248		RRCID ->	143161	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	2555 - 2579		
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3	N	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
-----													
HABY		WELL #: 240		RRCID ->	143499	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	3696 - 3780		
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 3	N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	N	-0-			-0-
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	14 1	210 3	N	-0-			-0-
02		168 N	117	-0-	-51	-0-	7 1	110 3	N	-0-			-0-
03		217 N	76	-0-	-141	-0-	5 1	71 3	N	-0-			-0-
-----													
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID ->	143501	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3736 - 3907		
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	N	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	35 1	549 3	N	-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3	N	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 3	N	-0-			-0-
03		527 N	411	-0-	-116	-0-	25 1	386 3	N	-0-			-0-
-----													
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID ->	144749	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3672 - 3722		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	-0-			-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-
-----													
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID ->	146679	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3254 - 3471		
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	N	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-			-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	12 1	201 3	N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-			-0-
03		217 N	95	-0-	-122	-0-	6 1	89 3	N	-0-			-0-
-----													
HABY		WELL #: 348		RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3404 - 3808		
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	44 1	682 3	N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	302 3	N	-0-			-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	28 1	429 3	N	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	32 1	502 3	N	-0-			-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	24 1	384 3	N	-0-			-0-
03		403 N	264	-0-	-139	-0-	16 1	248 3	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	167503	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 2665 - 5434		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		1858 N	1858	-0-	-0-	1858	2			N	-0-	-0-	
02		1380 N	1380	-0-	-0-	1380	2			N	-0-	-0-	
*03		550 N	550	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-	-0-	

DEEL		WELL #:		2	RRCID ->	249373	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	6031	PERF. 2924 - 2934	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
*03		28 N	28	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 2660 - 2740	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

D90 ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393	
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	91
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT	91
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT	91
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2	N	-0-	-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2	N	-0-	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2	N	-0-	-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2	N	-0-	-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2	N	-0-	-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)			77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
COVERT, F.M. III, M.D.			182820											
NCT B-9 /FEE/			WELL #:	1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)			77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, J. R.			348610											
KOTHMANN-BARNARD			WELL #:	5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2170 - 2174			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500)			78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
NEW WORLD ENERGY			606120											
DELANE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	000438	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 7500 - 7598			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BAIN, W. S. UNIT			606120											
			WELL #:	1	RRCID ->	000437	COMPL. DATE	02/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7596 - 7656			
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			44
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			44
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			44
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			44
02	812 N	407	-0-	-405	-0-	407	2			N	-0-			44
03	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-			44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A			77760 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
			WELL #:	1	RRCID ->	000439	COMPL. DATE	03/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7570			
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	361	2	77	9	N	70			140
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	308	2	55	9	N	50			190
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	323	2	66	9	N	60	179	1	71
01	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-			71
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	155	2	44	9	N	40			111
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	299	2	47	9	N	43			154

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A			77760 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
			WELL #:	1	RRCID ->	000440	COMPL. DATE	12/05/1958	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7512 - 7576			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
01		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-
02		280 N	210	-0-	-70	-0-	210 2		N	-0-		-0-
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-

PHANTOM OIL & GAS				661328				CNTY: MCMULLEN				
ROOS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	000442	COMPL. DATE	02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: MCMULLEN				
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		WELL #:		2 F	RRCID ->	040834	COMPL. DATE	11/13/1966	TOTAL DEPTH	7660	PERF. N/A	
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	8 1	2 9		N	2		14
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	8 1	1 9		N	1		15
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9		N	1		16
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9		N	1		17
*02	14B DENY	8	-0-	8	8	8 1			N	-0-		17
03	14B DENY	7	-0-	7	15	7 1			N	-0-		14

ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	082209	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 2152 - 2166	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAHOTA (STRAWN)				79570 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAL VERDE				
SDMB RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	290290	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 12138 - 12220	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAHOTA CARSON 19BU				100634				CNTY: VAL VERDE				
WELL #:		3		RRCID ->	290398	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	12890	PERF. 12350 - 12452		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	4898				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	4898				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	4898				N	-0-		-0-
*01	0 W	237	-0-	237	5135	237 3			N	-0-		-0-
*02	0 W	401	-0-	401	5536	401 3			N	-0-		-0-
03	0 W	64	-0-	64	5600	64 3			N	-0-		-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 BIRCH, J. M. 071336  
 O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

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

L & J EXPLORATION, LLC 479852  
 BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

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

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 L & J EXPLORATION, LLC 479852  
 HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			65
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL  
 LULING WELL SERVICE 512680  
 TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/01/2025

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)  
HEDRICK PRODUCTION INC.  
HAYES-EZZELL

80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			14
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			14
12	3100 N	3356	-0-	256	256	3352	2	4	9	N	4			18
01	3100 N	3311	-0-	211	467	3298	2	13	9	N	12			30
02	2050 N	1583	-0-	-467	-0-	1570	2	13	9	N	12			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)  
RICKAWAY ENERGY, CORP.  
GUBBELS UNIT

80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
710557  
WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1	5

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)  
RICKAWAY ENERGY, CORP.  
GUBBELS

80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
710557  
WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

10	3317 X	292	-0-	-3025	-0-	292	2			Y	-0-			145
11	2490 X	128	-0-	-2362	-0-	128	2			Y	-0-			145
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			145
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			145
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			145
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	150	1	20

GUBBELS

WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

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

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)  
REGENCY ENERGY, INC.  
N. N. H. UNIT

81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA  
698761  
WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

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

SERBA (ESCONDIDO)  
G/O INTERNATIONAL, INC.  
PRYOR RANCH -A-

82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA  
292230  
WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

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

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

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

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

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

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

10		279	N	NO RPT	-0-	-279						N	NO RPT				13
11		240	N	NO RPT	-0-	-240						N	NO RPT				13
12		279	N	NO RPT	-0-	-279						N	NO RPT				13
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				13
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				13
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 HEXP OPERATING, LLC 383192  
 DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

10	DLQ	G-10		21	-0-	21		133	4	1	17	2	Y		-0-		-0-
11		133	N	-0-	-0-	-133							Y		-0-		-0-
12		93	N	-0-	-0-	-93							Y		-0-		-0-
01		31	N	11	-0-	-20			1	1	10	2	Y		-0-		-0-
02		46	N	46	-0-	-0-			9	1	37	2	Y		-0-		-0-
03		92	N	92	-0-	-0-			17	1	75	2	Y		-0-		-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

10		24	N	15	-0-	-9			3	1	12	2	Y		-0-		-0-
11		110	N	110	-0-	-0-			25	1	85	2	Y		-0-		-0-
12		42	N	42	-0-	-0-			9	1	33	2	Y		-0-		-0-
01		27	N	27	-0-	-0-			4	1	23	2	Y		-0-		-0-
02		28	N	28	-0-	-0-			5	1	23	2	Y		-0-		-0-
03		36	N	36	-0-	-0-			6	1	30	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 #:		4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5183 -	5970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2590 N	1455	-0-	-1135	-0-	321 1	1134 2	Y	-0-			-0-
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	249 1	858 2	Y	-0-			-0-
12		1147 N	423	-0-	-724	-0-	88 1	335 2	Y	-0-			-0-
01		1457 N	887	-0-	-570	-0-	152 1	735 2	Y	-0-			-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	218 1	908 2	Y	-0-			-0-
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	339 1	1460 2	Y	-0-			-0-
-----													
DANIEL - STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160490	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4848 -	5770
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1280			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1280			Y	-0-			-0-
12		1280 X	-0-	-0-	-1280	-0-			Y	-0-			-0-
01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
02		1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DANIEL-STATE 2		WELL #:		2	RRCID ->	160491	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4874 -	5941
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		1	RRCID ->	160610	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5434 -	5704
10		1489 N	368	-0-	-1121	-0-	81 1	287 2	Y	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	80 1	276 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	71 1	269 2	Y	-0-			-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	69 1	335 2	Y	-0-			-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	70 1	291 2	Y	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	66 1	284 2	Y	-0-			-0-
-----													
MEADOWS-STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160611	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4836 -	5903
10		517 N	141	-0-	-376	-0-	31 1	110 2	Y	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	30 1	103 2	Y	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	32 1	121 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	25 1	124 2	Y	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	26 1	111 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	29 1	126 2	Y	-0-			-0-
-----													
DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID ->	160853	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5116 -	5911
10		3000 N	1099	-0-	-1901	87	242 1	857 2	Y	-0-			-0-
11		891 N	804	-0-	-87	-0-	181 1	623 2	Y	-0-			-0-
12		2015 N	804	-0-	-1211	-0-	168 1	636 2	Y	-0-			-0-
01		1085 N	725	-0-	-360	-0-	124 1	601 2	Y	-0-			-0-
02		756 N	635	-0-	-121	-0-	123 1	512 2	Y	-0-			-0-
03		806 N	607	-0-	-199	-0-	114 1	493 2	Y	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5292 -	5813
10		3595 X	900	-0-	-2695	-0-	198 1	702 2	Y	-0-			-0-
11		1140 X	837	-0-	-303	-0-	188 1	649 2	Y	-0-			-0-
12		1426 X	828	-0-	-598	-0-	173 1	655 2	Y	-0-			-0-
01		1426 X	806	-0-	-620	-0-	138 1	668 2	Y	-0-			-0-
02		1288 X	697	-0-	-591	-0-	135 1	562 2	Y	-0-			-0-
03		899 X	747	-0-	-152	-0-	141 1	606 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4122 X	966	-0-	-3156	-0-	213 1	753 2	Y	-0-			-0-
11	1320 X	798	-0-	-522	-0-	179 1	619 2	Y	-0-			-0-
12	1581 X	832	-0-	-749	-0-	174 1	658 2	Y	-0-			-0-
01	1581 X	840	-0-	-741	-0-	144 1	696 2	Y	-0-			-0-
02	1428 X	747	-0-	-681	-0-	144 1	603 2	Y	-0-			-0-
03	961 X	787	-0-	-174	-0-	148 1	639 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	11	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	13	2 2		Y	-0-			-0-
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798				
10	243 N	89	-0-	-154	-0-	19 1	70 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20 1	70 2	Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22 1	86 2	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16 1	79 2	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 2	Y	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	21 1	93 2	Y	-0-			-0-
-----												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646				
10	3493 X	743	-0-	-2750	-0-	164 1	579 2	Y	-0-			-0-
11	1440 X	602	-0-	-838	-0-	135 1	467 2	Y	-0-			-0-
12	1488 X	590	-0-	-898	-0-	123 1	467 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	107 1	519 2	Y	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	110 1	460 2	Y	-0-			-0-
*03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	340 1	1462 2	Y	-0-			-0-
-----												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767				
10	626 N	175	-0-	-451	-0-	38 1	137 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	32 1	112 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	20 1	78 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	16 1	80 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	26 1	112 2	Y	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37 1	161 2	Y	-0-			-0-
-----												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646				
10	651 N	142	-0-	-509	-0-	31 1	111 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	34 1	119 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	21 1	80 2	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	42 1	208 2	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29 1	121 2	Y	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23 1	103 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	DLQ G-10	95	-0-	95	95	21 1	74 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	104	-0-	104	199	23 1	81 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	80	-0-	80	279	16 1	64 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	383 N	104	-0-	-279	-0-	17 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17 1	72 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5136 - 5704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4686 - 5574	
10	711 N	158	-0-	-553	-0-	34 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	17 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15 1	66 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID ->	162042	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5111 - 5769	
10	3000 N	854	-0-	-2146	540	188 1	666 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1278 N	738	-0-	-540	-0-	166 1	572 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	695	-0-	-483	-0-	145 1	550 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 N	684	-0-	-184	-0-	117 1	567 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 N	591	-0-	-109	-0-	114 1	477 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	120 1	517 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOWS-STATE 12		WELL #:		1	RRCID ->	162577	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4218 - 5005	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		13	RRCID ->	163942	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5198 - 5812	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	158 1	559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	111 1	382 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	77 1	294 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	62 1	304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	71 1	297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	18	-0-	-354	-0-	3 1	15 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL-STATE 2		WELL #:		6	RRCID ->	163946	COMPL. DATE	07/13/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5498 - 5934	
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	268 1	950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	241 1	830 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	171 1	648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	145 1	701 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	164 1	686 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	201 1	865 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	113 1	401 2	N	-0-	-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	111 1	381 2	N	-0-	-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	82 1	311 2	N	-0-	-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	74 1	361 2	N	-0-	-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	61 1	258 2	N	-0-	-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79 1	343 2	N	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093			
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	165 1	585 2	N	-0-	-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	94 1	323 2	N	-0-	-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	93 1	354 2	N	-0-	-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	126 1	611 2	N	-0-	-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	140 1	587 2	N	-0-	-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	141 1	610 2	N	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	75	-0-	75	75	14 1	61 2	N	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153			
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	72 1	255 2	N	-0-	-0-
11	540	N	308	-0-	-232	-0-	69 1	239 2	N	-0-	-0-
12	558	N	152	-0-	-406	-0-	31 1	121 2	N	-0-	-0-
01	341	N	88	-0-	-253	-0-	15 1	73 2	N	-0-	-0-
02	280	N	26	-0-	-254	-0-	5 1	21 2	N	-0-	-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	21 1	95 2	N	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	182 1	627 2	N	-0-	-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	182 1	689 2	N	-0-	-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	N	-0-	-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	162 1	678 2	N	-0-	-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	121 1	521 2	N	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979			
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24 1	85 2	N	-0-	-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9 1	31 2	N	-0-	-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	6 1	22 2	N	-0-	-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	5 1	25 2	N	-0-	-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26 1	112 2	N	-0-	-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20 1	88 2	N	-0-	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165402	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4943	-	6108				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5444	-	6375				
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	102	1	362	2	N	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	122	1	422	2	N	-0-		-0-
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	63	1	241	2	N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-		-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	69	1	292	2	N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	-0-		-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5368	-	6174				
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	179	1	632	2	N	-0-		-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	114	1	394	2	N	-0-		-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	152	1	578	2	N	-0-		-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	-0-		-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	73	1	307	2	N	-0-		-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	2	N	-0-		-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 4975	-	6080				
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	213	1	752	2	N	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	141	1	486	2	N	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	95	1	362	2	N	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	2	N	-0-		-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-		-0-
-----													
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4739	-	5746				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5363	-	5606				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4109	-	4744				
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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														
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	255	1	900	2	N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	218	1	749	2	N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	587	2	N	-0-			-0-
01	620 N	301	-0-	-319	-0-	51	1	250	2	N	-0-			-0-
02	560 N	393	-0-	-167	-0-	76	1	317	2	N	-0-			-0-
03	620 N	237	-0-	-383	-0-	44	1	193	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102														
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	182	2	N	-0-			198
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	N	-0-			198
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	40	1	154	2	N	-0-			198
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-			198
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	2	N	-0-			198
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-			198
-----														
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	78	-0-	78	-0-	78	1	64	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168														
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	89	1	315	2	N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	76	1	262	2	N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	90	1	341	2	N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	2	N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145														
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	144	1	509	2	N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	129	1	446	2	N	-0-			-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	116	1	439	2	N	-0-			-0-
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	93	1	453	2	N	-0-			-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	92	1	383	2	N	-0-			-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591														
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	60	1	214	2	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	79	1	274	2	N	-0-			-0-
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	35	1	132	2	N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	46	1	225	2	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	480	2	N	-0-			-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
		//CONT.// 383192												
		WELL #: 1183	RRCID -> 169832			COMPL. DATE 07/11/1998				TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4412	- 4662	
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	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	174 1	616 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	151 1	518 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	638	-0-	-168	-0-	133 1	505 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	124 1	604 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	116 1	483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	123 1	533 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7	RRCID -> 169922			COMPL. DATE 08/12/1998				TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4915	- 5243	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	244 1	863 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	227 1	782 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	131 1	495 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	120 1	583 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	476	-0-	-280	-0-	92 1	384 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	120 1	519 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 18	RRCID -> 169923			COMPL. DATE 08/17/1998				TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4762	- 5468	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	139 1	493 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	73 1	253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	201	-0-	-202	-0-	42 1	159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	240	-0-	-256	-0-	41 1	199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	45 1	190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	33 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 25	RRCID -> 169924			COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4924	- 4939	
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	157 1	556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	125 1	430 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	77 1	295 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	79 1	383 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	82 1	344 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	85 1	367 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 16	RRCID -> 169926			COMPL. DATE 08/08/1998				TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4947	- 5236	
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	255 1	903 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	294 1	1011 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	192 1	725 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	128 1	618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	109 1	455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	120 1	518 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 27	RRCID -> 169927			COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4297	- 4733	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	56 1	201 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	51 1	178 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40 1	155 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	36 1	179 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	46 1	196 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	44 1	189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8	RRCID -> 170647			COMPL. DATE 08/28/1998				TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4648	- 5309	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	207 1	733 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	175 1	605 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	176	-0-	-258	-0-	36 1	140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	338	-0-	-251	-0-	58 1	280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	67 1	279 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	74 1	319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	175 1	620 2	N	N	-0-			-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	118 1	406 2	N	N	-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	118 1	447 2	N	N	-0-			-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	95 1	462 2	N	N	-0-			-0-
02		476 N	425	-0-	-51	-0-	82 1	343 2	N	N	-0-			-0-
03		527 N	436	-0-	-91	-0-	82 1	354 2	N	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955					
10		558 N	129	-0-	-429	-0-	28 1	101 2	N	N	-0-			-0-
11		210 N	95	-0-	-115	-0-	21 1	74 2	N	N	-0-			-0-
12		155 N	85	-0-	-70	-0-	17 1	68 2	N	N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859					
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	19 1	70 2	N	N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	17 1	58 2	N	N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	22 1	85 2	N	N	-0-			-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	9 1	43 2	N	N	-0-			-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	5 1	23 2	N	N	-0-			-0-
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	1 1	5 2	N	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278					
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	56 1	200 2	N	N	-0-			-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	54 1	186 2	N	N	-0-			-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	57 1	218 2	N	N	-0-			-0-
01		248 N	121	-0-	-127	-0-	20 1	101 2	N	N	-0-			-0-
02		224 N	105	-0-	-119	-0-	20 1	85 2	N	N	-0-			-0-
03		279 N	224	-0-	-55	-0-	42 1	182 2	N	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331					
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	67 1	238 2	N	N	-0-			-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	78 1	270 2	N	N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	65 1	249 2	N	N	-0-			-0-
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	46 1	227 2	N	N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	60 1	253 2	N	N	-0-			-0-
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	64 1	277 2	N	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001					
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	317 1	1118 2	N	N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	54 1	188 2	N	N	-0-			-0-
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	304 1	1150 2	N	N	-0-			-0-
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	282 1	1362 2	N	N	-0-			-0-
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	206 1	862 2	N	N	-0-			-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	297 1	1279 2	N	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452					
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	N	-0-			-0-
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	393 1	1350 2	N	N	-0-			-0-
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	230 1	872 2	N	N	-0-			-0-
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	132 1	642 2	N	N	-0-			-0-
02		644 N	630	-0-	-14	-0-	122 1	508 2	N	N	-0-			-0-
03		713 N	642	-0-	-71	-0-	121 1	521 2	N	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1104			RRCID -> 177153	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4608	-	5402	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	15 1	56 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	2 1	8 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	4 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20 1	85 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22 1	97 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5			RRCID -> 177345	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4804	-	5412	
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	138 1	487 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	120 1	416 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	116 1	440 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	107 1	519 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	97 1	408 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	98 1	422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29			RRCID -> 177475	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4880	-	5330	
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	45 1	159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	45 1	156 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	43 1	164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	39 1	190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	40 1	168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	41 1	181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1174			RRCID -> 177476	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4150	-	4918	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	193 1	681 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	162 1	556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	119 1	452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	3	-0-	-741	-0-	3 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30			RRCID -> 179023	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4728	-	5346	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5 1	18 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	185 1	638 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	105 1	397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	68 1	332 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	59 1	246 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	59 1	253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1175			RRCID -> 179294	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4446	-	5226	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	113 1	399 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	106 1	365 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	36 1	139 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7			RRCID -> 179614	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4894	-	5724	
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	139 1	491 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	118 1	405 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	423	-0-	-166	-0-	88 1	335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	340	-0-	-249	-0-	58 1	282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	288	-0-	-188	-0-	55 1	233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	63 1	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
			WELL #:	34	RRCID ->	181049	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4370 - 5038	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2		N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	174 1	598 2		N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	89 1	337 2		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	59 1	285 2		N	-0-			-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	53 1	222 2		N	-0-			-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	53 1	232 2		N	-0-			-0-
-----													
MEADOWS			WELL #:	1105	RRCID ->	181815	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4590 - 5648	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	34 1	123 2		N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	31 1	108 2		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	28 1	110 2		N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	22 1	111 2		N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	23 1	97 2		N	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	27 1	117 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL STATE 2			WELL #:	8	RRCID ->	181818	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4778 - 5792	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M.K. "A"			WELL #:	23	RRCID ->	181924	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4820 - 5016	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	11 1	41 2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13 1	46 2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1	53 2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	10 1	44 2		N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12 1	53 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL - STATE "2"			WELL #:	10	RRCID ->	182559	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5168 - 6288	
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	255 1	900 2		N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	191 1	656 2		N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	132 1	499 2		N	-0-			-0-
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	97 1	471 2		N	-0-			-0-
02	560 N	468	-0-	-92	-0-	90 1	378 2		N	-0-			-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	97 1	417 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.			WELL #:	33	RRCID ->	182815	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4726 - 5615	
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	88 1	313 2		N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	75 1	258 2		N	-0-			-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	59 1	225 2		N	-0-			-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	49 1	237 2		N	-0-			-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	50 1	211 2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	58 1	250 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "A"			WELL #:	26	RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711 - 6372	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10 1	38 2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15 1	51 2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16 1	61 2		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28 1	140 2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23 1	97 2		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14 1	63 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192								
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730 - 5615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		496 N	434	-0-	-62	-0-	95 1	339 2	N	-0-		-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	110 1	377 2	N	-0-		-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	105 1	399 2	N	-0-		-0-
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	84 1	407 2	N	-0-		-0-
02		448 N	409	-0-	-39	-0-	79 1	330 2	N	-0-		-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	94 1	408 2	N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826 - 5429
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	101 1	358 2	N	-0-		-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	104 1	361 2	N	-0-		-0-
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	179 1	676 2	N	-0-		-0-
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	175 1	849 2	N	-0-		-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	115 1	483 2	N	-0-		-0-
03		341 N	86	-0-	-255	-0-	16 1	70 2	N	-0-		-0-
-----												
MEADOWS		WELL #:		1176	RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460 - 5214
10		713 N	640	-0-	-73	-0-	141 1	499 2	N	-0-		-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	163 1	560 2	N	-0-		-0-
12		713 N	642	-0-	-71	-0-	134 1	508 2	N	-0-		-0-
01		651 N	2	-0-	-649	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-		-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586 - 6068
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372 - 6094
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	138 1	490 2	N	-0-		-0-
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	126 1	434 2	N	-0-		-0-
12		589 N	533	-0-	-56	-0-	111 1	422 2	N	-0-		-0-
01		589 N	506	-0-	-83	-0-	86 1	420 2	N	-0-		-0-
02		532 N	440	-0-	-92	-0-	85 1	355 2	N	-0-		-0-
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	90 1	386 2	N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 - 4927
10		465 N	449	-0-	-16	-0-	99 1	350 2	N	-0-		-0-
11		450 N	425	-0-	-25	-0-	96 1	329 2	N	-0-		-0-
12		465 N	421	-0-	-44	-0-	88 1	333 2	N	-0-		-0-
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	71 1	344 2	N	-0-		-0-
02		392 N	390	-0-	-2	-0-	75 1	315 2	N	-0-		-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	83 1	357 2	N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632 - 5567
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	682 N	548	-0-	-134	-0-	121	1	427	2	N	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	85	1	296	2	N	-0-
12	682 N	368	-0-	-314	-0-	77	1	291	2	N	-0-
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	70	1	340	2	N	-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	70	1	292	2	N	-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.				WELL #: 35	RRCID -> 187713	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4820	-	5494	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	308	1	1060	2	N	-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	197	1	745	2	N	-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	152	1	736	2	N	-0-
02	756 N	706	-0-	-50	-0-	136	1	570	2	N	-0-
03	837 N	533	-0-	-304	-0-	100	1	433	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.				WELL #: 36	RRCID -> 187714	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4592	-	5494	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	28	1	99	2	N	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	46	1	176	2	N	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	N	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	N	-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	28	1	121	2	N	-0-
-----											
MEADOWS				WELL #: 1173	RRCID -> 189039	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4578	-	5040	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	145	1	514	2	N	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	119	1	408	2	N	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	107	1	407	2	N	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	83	1	406	2	N	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	339	2	N	-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	80	1	348	2	N	-0-
-----											
MEADOWS				WELL #: 1182R	RRCID -> 191348	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4848	-	4877	
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	127	1	450	2	N	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	118	1	409	2	N	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	107	1	405	2	N	-0-
01	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
-----											
MEADOWS				WELL #: 1177	RRCID -> 193488	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 4753	-	5637	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	2	N	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	26	1	98	2	N	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	24	1	119	2	N	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	24	1	102	2	N	-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-
-----											
MEADOWS				WELL #: 1107	RRCID -> 197265	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4736	-	5345	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	24	1	91	2	N	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	19	1	97	2	N	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	19	1	82	2	N	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	20	1	89	2	N	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053		PERF. 4860		- 5768		
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	210	1	741	2	N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	200	1	689	2	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	130	1	493	2	N	-0-			-0-
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	97	1	469	2	N	-0-			-0-
02	672 N	429	-0-	-243	-0-	83	1	346	2	N	-0-			-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	179	1	769	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 4820		- 5910		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 5304		- 5718		
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	40	1	141	2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	2	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 4979		- 5509		
10	527 N	316	-0-	-211	-0-	69	1	247	2	N	-0-			-0-
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	68	1	235	2	N	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	62	1	235	2	N	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	52	1	251	2	N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	53	1	223	2	N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 4950		- 5488		
10	217 N	33	-0-	-184	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5180		- 5700		
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	190	1	672	2	N	-0-			188
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	173	1	598	2	N	-0-			188
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	161	1	611	2	N	-0-			188
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	168	1	812	2	N	-0-			188
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	210	1	874	2	N	-0-			188
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	2	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 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
BLACK, HALLIE "3"			WELL #:	2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455 - 5924
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"			WELL #:	1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4930 - 5948
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	576 2		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"			WELL #:	2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5227 - 5890
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"			WELL #:	1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5194 - 5778
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"			WELL #:	1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5182 - 6006
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"			WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178 - 5941
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"			WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170 - 6000
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-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 #: 3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5252 - 5969	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-			-0-
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	160 2	N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4730 - 5280	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 4		RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5168 - 5972	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 3		RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5713		PERF. 4644 - 5195	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 4		RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4691 - 5275	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4140 - 4843	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4409 - 4835	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5121 - 5939		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790 - 4803		
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5118 - 5596		
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-			-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-			-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851 - 5887		
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
01		682 N	38	-0-	-644	-0-	38 2	N	-0-			-0-
02		644 N	79	-0-	-565	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 4868 - 4878		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-			-0-
-----												
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5490 - 5500		
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5200 - 5623		
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			123
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			123
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			123
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	357 2	N	30			153
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			153
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			153

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL 111A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5248	-	5426		
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-					-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-					-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-					-0-
01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-					-0-
02		2800 N	3183	-0-	383	383	3183	2		N	-0-					-0-
03		383 N	-0-	-0-	-383	-0-				N	-0-					-0-
		WELL #:		5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4787	-	5382		
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-					-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-					-0-
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-					-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
		WELL #:		6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830	-	5556		
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-					-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-					-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167	-	5882		
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-					-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-					-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-					-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-					-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
		WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	4628	-	5693		
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628	-	4986		
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
01		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-					-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881	-	6040		
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540  
 -----

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	183	-0-	183	183	183	2			N	-0-			-0-
02	318 X	135	-0-	-183	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-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  
 -----

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-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  
 -----

10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-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  
 -----

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-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  
 -----

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-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  
 -----

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642  
 -----

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-		-0-
01	558	N	167	-0-	-391	-0-	167 2	N	-0-		-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	N	-0-		-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490			
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816			
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159 2	N	-0-		-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890			
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882			
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700			
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	49	-0-	49	-0-	49 2			N	-0-			-0-
02		175 X	126	-0-	-49	-0-	126 2			N	-0-			-0-
03		0 X	-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		
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824		
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-			-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080 - 5788		
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4440 - 5062		
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-			-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-			-0-
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-			-0-
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-			-0-
02		616 N	572	-0-	-44	-0-	572 2			N	-0-			-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 4590 - 5666		
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			-0-
01		527 N	1	-0-	-526	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986			
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806			
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672			
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700			
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957			
10	248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-			-0-
01		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0				
10		3100 N	4078	-0-	978	-0-	978 2			N	-0-			-0-
11		1511 N	533	-0-	-978	-0-	533 2			N	-0-			-0-
12		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2			N	-0-			-0-
01		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2			N	-0-			-0-
02		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			N	-0-			-0-
03		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708				
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-			-0-
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			N	-0-			-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-			-0-
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605				
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-			-0-
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-			-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622				
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-			-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438				
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	266	-0-	266	-0-	266 2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	266	-0-	266			N	-0-			-0-
02		266 X	-0-	-0-	-266	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894				
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			-0-
01		682 N	396	-0-	-286	-0-	396 2			N	-0-			-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3B"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4947	-	5976							
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	620 N	100	-0-	-520	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5050	-	5776							
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6144	PERF. 4716	-	5624							
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 6103	PERF. 4934	-	5728							
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3587	-0-	487	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2698	-0-	-102	-0-	385	2	2698		N	-0-					-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4570	-	5839							
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4803	-	5922							
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5230	-	5955							
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1123	-0-	-396	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

10	186 N	16	-0-	-170	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. MALONE "12" WELL #: 630591 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

10	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
11	270 N	52	-0-	-218	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
*03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	229	-0-	-431	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-			-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-			-0-
*03	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 2		Y	-0-			-0-

PRESTCO, LLC 676108  
 MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 PRESTCO, LLC //CONT.// 676108  
 MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880  
 TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
02	504 N	338	-0-	-166	-0-	338	3			N	-0-			-0-
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-			-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		325 N	325	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
02		196 N	130	-0-	-66	130	3	N	-0-		-0-
03		217 N	122	-0-	-95	122	3	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
10		62 N	57	-0-	-5	57	3	N	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	52	3	N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	47	3	N	-0-		-0-
01		62 N	58	-0-	-4	58	3	N	-0-		-0-
02		56 N	48	-0-	-8	48	3	N	-0-		-0-
03		62 N	49	-0-	-13	49	3	N	-0-		-0-
-----											
TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658			
10		713 N	695	-0-	-18	695	3	N	-0-		-0-
11		660 N	636	-0-	-24	636	3	N	-0-		-0-
12		713 N	649	-0-	-64	649	3	N	-0-		-0-
01		682 N	680	-0-	-2	680	3	N	-0-		-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
03		651 N	629	-0-	-22	629	3	N	-0-		-0-
-----											
TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742			
10		251 N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
03		310 N	235	-0-	-75	235	3	N	-0-		-0-
-----											
UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806			
DANIEL, M. K.		WELL #: 11									
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 176092		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555			
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 2									
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 193586		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 193587		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//	84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC			875310								
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7705 - 9859
M	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	
10	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	2727 3	Y	-0-			-0-
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2784	-0-	-223	-0-	2784 3	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665 3	Y	-0-			-0-
02	2716 X	2526	-0-	-190	-0-	2526 3	Y	-0-			-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	7593 - 10303
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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
10	3348 X	3090	-0-	-258	-0-	3090 3	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2765	-0-	-505	-0-	2765 3	Y	-0-			-0-
12	3379 X	2801	-0-	-578	-0-	2801 3	Y	-0-			-0-
01	3162 X	2847	-0-	-315	-0-	2847 3	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2387	-0-	-441	-0-	2387 3	Y	-0-			-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450
10	1240 X	754	-0-	-486	-0-	754 3	Y	-0-			-0-
11	1770 X	1185	-0-	-585	-0-	1185 3	Y	-0-			-0-
12	1829 X	1052	-0-	-777	-0-	1052 3	Y	-0-			-0-
01	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	Y	-0-			-0-
02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	Y	-0-			-0-
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "A"			WELL #: 0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 3	Y	-0-			-0-
11	7380 X	7225	-0-	-155	-0-	7225 3	Y	-0-			-0-
12	7905 X	7225	-0-	-680	-0-	7225 3	Y	-0-			-0-
01	7967 X	7024	-0-	-943	-0-	7024 3	Y	-0-			-0-
02	7196 X	6236	-0-	-960	-0-	6236 3	Y	-0-			-0-
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "B"			WELL #: 0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177
10	8525 X	8157	-0-	-368	-0-	8157 3	Y	-0-			-0-
11	8250 X	7708	-0-	-542	-0-	7708 3	Y	-0-			-0-
12	8742 X	7895	-0-	-847	-0-	7895 3	Y	-0-			-0-
01	8742 X	7801	-0-	-941	-0-	7801 3	Y	-0-			-0-
02	7588 X	6859	-0-	-729	-0-	6859 3	Y	-0-			-0-
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "A"			WELL #: 0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881 3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1683	-0-	-25	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
03	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				
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	Y	-0-			-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872 3	Y	-0-			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 543E		RRCID -> 203971		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 75E		RRCID -> 204208		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0544E		RRCID -> 219942		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA					
ROBINSON, WINFRED JR. ROBINSON, WINFRED		721660		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBINSON, WINFRED				WELL #: 1		RRCID -> 192391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 615		PERF. 550 - 615	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. WHITFIELD-MARTIN GU		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
		412178		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938		PERF. 8720 - 8730	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
SPINACH (ELAINE) RICKAWAY ENERGY, CORP. SPINACH (ELAINE) UNIT		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA					
		710557		WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3764 - 3801	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOCKDALE (CARRIZO) P.S.N. PETROLEUM, INC. REAMS, WAYNE		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
		631524		WELL #: 1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 - 438	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		//CONT.//		86217 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON							
P.S.N. PETROLEUM, INC.		//CONT.//		631524										
REAMS, WAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445 -	452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY (4470)				86357 304	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
VT STOREY, H. D.		WELL #:		3	RRCID ->	050840	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4540 -	4560	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY (4900)				86357 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
VT STOREY, H. D.		WELL #:		5 U	RRCID ->	051836	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY (5150, GRABEN)				86357 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
VT STOREY, H. D.		WELL #:		5 M	RRCID ->	051901	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART CITY (EDWARDS LIME)				86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	000480	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	1.0092 -	10120	
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-				-0-
11	1380 N	758	-0-	-622	-0-	758	2		Y	-0-				-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-				-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-				-0-
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	680	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PETTY, O. S. -A-				86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1.0126 -	10270	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216												
10		58042 X	459	-0-	-57583	-0-	459	2				-0-
11		1050 N	414	-0-	-636	-0-	414	2				-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2				-0-
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2				-0-
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2				-0-
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				-0-
02		196 N	55	-0-	-141	-0-	55	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124												
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
02		560 N	558	-0-	-2	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100															
10		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758															
10		2949 X	1515	-0-	-1434	-0-	1515	2			Y	-0-			-0-
11		2370 X	1261	-0-	-1109	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
12		2449 X	693	-0-	-1756	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-			-0-
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-			-0-
03		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260															
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477															
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004															
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	156	1	759	2	N	-0-			2
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	95	1	385	2	N	-0-			2
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	299	1	581	2	N	-0-			2
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	297	1	489	2	N	-0-			2
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	185	1	439	2	N	-0-			2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----															
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051															
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUTTON PRODUCING CORP. 831283															
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152															
10		3100 X	1708	-0-	-1392	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
11		3000 X	1699	-0-	-1301	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
12		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-			-0-
01		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
*03		3100 N	6039	-0-	2939	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
-----															
APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256															
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
12		1333 N	924	-0-	-409	-0-	924	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	409	-0-	-645	-0-	409	2			N	-0-			-0-
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
*03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-



STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283									
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	61	-0-	-466	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186			
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-	-0-	
11	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-	-0-	
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	
02	1624 N	799	-0-	-825	-0-	799	2	N	-0-	-0-	
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	-0-	
-----											
REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096			
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
01	589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	213	-0-	-431	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
-----											
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193			
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-	-0-	
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-	
01	1612 N	895	-0-	-717	-0-	895	2	N	-0-	-0-	
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-	
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-	
-----											
PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217			
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-	-0-	
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-	-0-	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
01	1457 N	78	-0-	-1379	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
02	1316 N	472	-0-	-844	-0-	472	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	
-----											
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263			
10	2790 X	2286	-0-	-504	-0-	2286	2	N	-0-	-0-	
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-	-0-	
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-	-0-	
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-	-0-	
02	2520 X	1368	-0-	-1152	-0-	1368	2	N	-0-	-0-	
03	2790 X	1759	-0-	-1031	-0-	1759	2	N	-0-	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GUTIERREZ D		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	185 1	430 2	Y	-0-			11
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	105 1	234 2	Y	-0-			11
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	141 1	266 2	Y	-0-			11
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	164 1	341 2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	381	-0-	381	886	35 1	346 2	Y	-0-			11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	886			Y	NO RPT			11
-----												
GUTIERREZ E		WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562		
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	118 1	275 2	Y	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	129 1	289 2	Y	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	134 1	253 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	66 1	139 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	271	6 1	60 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	271			Y	NO RPT			-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554		
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	80 1	185 2	Y	-0-			14
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	67 1	150 2	Y	-0-			14
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	86 1	164 2	Y	-0-			14
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	79 1	165 2	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	206	-0-	206	450	19 1	187 2	Y	-0-			14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	450			Y	NO RPT			14
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	7 1	16 2	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	10 1	18 2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7462 - 7480		
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	118 1	274 2	Y	-0-			9
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	133 1	297 2	Y	-0-			9
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	188 1	355 2	Y	-0-			9
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	117 1	243 2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	301	-0-	301	661	28 1	273 2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	661			Y	NO RPT			9
-----												
GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7381 - 7532		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	39 1	92 2	Y	-0-			18
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	23 1	51 2	Y	-0-			18
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34 1	64 2	Y	-0-			18
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	28 1	59 2	Y	-0-			18
02	DLQ G-10	91	-0-	91	178	8 1	83 2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178			Y	NO RPT			18
-----												
APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5848 - 5854		
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	51 1	120 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	49 1	109 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	50 1	94 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	58 1	121 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	351	16 1	156 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	351			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		8
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1 23 2	Y	-0-		8
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1 20 2	Y	-0-		8
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	27	1 55 2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	14	-0-	14	96	1	1 13 2	Y	-0-		8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		8
-----											
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1 23 2	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	20	1 44 2	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1 20 2	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	19	1 39 2	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1 75 2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	31	1 71 2	Y	-0-		6
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	39	1 88 2	Y	-0-		6
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	39	1 74 2	Y	-0-		6
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	44	1 92 2	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	153	-0-	153	289	14	1 139 2	Y	-0-		6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	289			Y	NO RPT		6
-----											
STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516			
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	84	1 194 2	Y	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	85	1 189 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	90	1 169 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	120	1 249 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	462	-0-	462	831	43	1 419 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	831			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602			
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	152	1 355 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	124	1 277 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	136	1 257 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	415	-0-	415	415	135	1 280 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	427	-0-	427	842	40	1 387 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	842			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650			
10	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	390	1 906 2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	333	1 742 2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	445	1 842 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1264	-0-	1264	1264	410	1 854 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2356	101	1 991 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2356			Y	NO RPT		-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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		63	
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162				
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	102	1	237	2	Y	-0-	27
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	72	1	161	2	Y	-0-	27
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	79	1	148	2	Y	-0-	27
01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	75	1	157	2	Y	-0-	27
02	DLQ G-10	195	-0-	195	427	18	1	177	2	Y	-0-	27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	427			Y	NO RPT		27	
-----												
GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974				
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	44	1	103	2	Y	-0-	23
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	42	1	95	2	Y	-0-	23
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	55	1	103	2	Y	-0-	23
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	44	1	93	2	Y	-0-	23
02	DLQ G-10	126	-0-	126	263	12	1	114	2	Y	-0-	23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	263			Y	NO RPT		23	
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180				
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	186	1	434	2	Y	-0-	36
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	197	1	440	2	Y	-0-	36
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	305	1	578	2	Y	-0-	36
01	DLQ G-10	721	-0-	721	721	234	1	487	2	Y	-0-	36
02	DLQ G-10	596	-0-	596	1317	55	1	541	2	Y	-0-	36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1317			Y	NO RPT		36	
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624				
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	2	Y	-0-	2
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	2	Y	-0-	2
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	10	1	22	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	29	-0-	29	61	3	1	26	2	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT		2	
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672				
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	2	Y	-0-	11
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	Y	-0-	11
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	2	Y	-0-	11
01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	36	1	76	2	Y	-0-	11
02	DLQ G-10	113	-0-	113	225	10	1	103	2	Y	-0-	11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	225			Y	NO RPT		11	
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609				
10	1519 N	1164	-0-	-355	-0-	350	1	814	2	Y	-0-	42
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	369	1	825	2	Y	-0-	42
12	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	390	1	738	2	Y	-0-	42
01	DLQ G-10	920	-0-	920	920	298	1	622	2	Y	-0-	42
02	DLQ G-10	1089	-0-	1089	2009	101	1	988	2	Y	-0-	42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2009			Y	NO RPT		42	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	344	-0-	-121	-0-		103	1	241	2	Y	-0-			20
11	450 N	328	-0-	-122	-0-		101	1	227	2	Y	-0-			20
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-		134	1	253	2	Y	-0-			20
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431		140	1	291	2	Y	-0-			20
02	DLQ G-10	377	-0-	377	808		35	1	342	2	Y	-0-			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	808						Y	NO RPT			20
-----															
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		31	1	73	2	Y	-0-			14
11	90 N	56	-0-	-34	-0-		17	1	39	2	Y	-0-			14
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		24	1	45	2	Y	-0-			14
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73		24	1	49	2	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	98	-0-	98	171		9	1	89	2	Y	-0-			14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171						Y	NO RPT			14
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		52	1	122	2	Y	-0-			1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		58	1	128	2	Y	-0-			1
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		70	1	133	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175		57	1	118	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	196	-0-	196	371		18	1	178	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	371						Y	NO RPT			1
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616			
10	1457 N	1259	-0-	-198	-0-		378	1	881	2	Y	-0-			16
11	1410 N	1162	-0-	-248	-0-		360	1	802	2	Y	-0-			16
12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-		373	1	705	2	Y	-0-			16
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619		201	1	418	2	Y	-0-			16
02	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1751		105	1	1027	2	Y	-0-			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1751						Y	NO RPT			16
-----															
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538			
10	155 N	124	-0-	-31	-0-		37	1	87	2	N	-0-			114
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-		46	1	103	2	N	-0-			114
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		58	1	110	2	N	-0-			114
01	124 N	63	-0-	-61	-0-		20	1	43	2	N	-0-			114
02	140 N	138	-0-	-2	-0-		13	1	125	2	N	-0-			114
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			114
-----															
GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7558 - 7661			
10	744 N	700	-0-	-44	-0-		210	1	490	2	Y	-0-			4
11	630 N	557	-0-	-73	-0-		172	1	385	2	Y	-0-			4
12	744 N	596	-0-	-148	-0-		206	1	390	2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556		180	1	376	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	476	-0-	476	1032		44	1	432	2	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1032						Y	NO RPT			4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	56	1	129	2	Y	-0-	65
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	54	1	120	2	Y	-0-	65
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	82	1	156	2	Y	-0-	65
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-	65
02	DLQ G-10	150	-0-	150	395	14	1	136	2	Y	-0-	65
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT	65
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624			
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	193	1	450	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	97	-0-	-593	-0-	30	1	67	2	Y	-0-	-0-
12	682 N	69	-0-	-613	-0-	24	1	45	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	29	1	59	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	167	7	1	72	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
10	961 N	424	-0-	-537	-0-	127	1	297	2	Y	-0-	-0-
11	720 N	465	-0-	-255	-0-	144	1	321	2	Y	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	173	1	328	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	521	-0-	521	521	169	1	352	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	424	-0-	424	945	39	1	385	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	945					Y	NO RPT	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	319	1	742	2	Y	-0-	81
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	264	1	590	2	Y	-0-	81
12	806 N	798	-0-	-8	-0-	276	1	522	2	Y	-0-	81
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	251	1	522	2	Y	-0-	81
02	DLQ G-10	753	-0-	753	1526	70	1	683	2	Y	-0-	81
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1526					Y	NO RPT	81
-----												
GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-	2
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	2	Y	-0-	2
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	24	1	44	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	50	1	103	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	9	-0-	9	162	1	1	8	2	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT	2
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	470	1	1094	2	Y	-0-	2
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	777	1	1733	2	Y	-0-	2
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	618	1	1168	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	658	1	1371	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	2152	-0-	2152	4181	200	1	1952	2	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4181					Y	NO RPT	2
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	10
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	10
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	10
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-	10
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-	10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT	10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7588 - 7630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1023 N	684	-0-	-339	-0-	206 1	478 2	Y	-0-			4
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	212 1	472 2	Y	-0-			4
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	409 1	773 2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	208 1	435 2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	1528	-0-	1528	2171	142 1	1386 2	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2171			Y	NO RPT			4
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7580 - 7614		
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	102 1	236 2	Y	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	80 1	180 2	Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	109 1	207 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	120 1	250 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	355	-0-	355	725	33 1	322 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	725			Y	NO RPT			-0-
-----												
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7429 - 7449		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21 1	50 2	Y	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	35 1	79 2	Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	27 1	51 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	11 1	22 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	54	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7668		
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	13 1	29 2	Y	-0-			56
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	16 1	36 2	Y	-0-			56
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	35 1	67 2	Y	-0-			56
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	49 1	101 2	Y	-0-			56
02	DLQ G-10	40	-0-	40	190	4 1	36 2	Y	-0-			56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			Y	NO RPT			56
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7512 - 7532		
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	198 1	461 2	Y	-0-			31
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	233 1	519 2	Y	-0-			31
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	206 1	390 2	Y	-0-			31
01	DLQ G-10	710	-0-	710	710	230 1	480 2	Y	-0-			31
02	DLQ G-10	851	-0-	851	1561	79 1	772 2	Y	-0-			31
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1561			Y	NO RPT			31
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7524 - 7550		
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	108 1	252 2	Y	-0-			10
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	108 1	241 2	Y	-0-			10
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	128 1	241 2	Y	-0-			10
01	DLQ G-10	256	-0-	256	256	83 1	173 2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	347	-0-	347	603	32 1	315 2	Y	-0-			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	603			Y	NO RPT			10
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6000 - 7720		
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	52 1	120 2	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	57 1	127 2	Y	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	79 1	148 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	86 1	179 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	251	-0-	251	516	23 1	228 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	516			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6002 - 7573				
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
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	169	1	392	2	Y	-0-			8
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	147	1	328	2	Y	-0-			8
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	168	1	319	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	145	1	302	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	493	-0-	493	940	46	1	447	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	940					Y	NO RPT			8
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6002 - 7702				
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	4	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	39	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7500 - 7580				
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	66	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	81	1	153	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	93	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	237	-0-	237	525	22	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525					Y	NO RPT			-0-
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6022 - 7690				
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	63	1	147	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	54	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	75	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	72	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	222	-0-	222	443	21	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	443					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6068 - 7702				
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	213	1	496	2	Y	-0-			43
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	182	1	405	2	Y	-0-			43
12	713 N	623	-0-	-90	-0-	215	1	408	2	Y	-0-			43
01	DLQ G-10	598	-0-	598	598	194	1	404	2	Y	-0-			43
02	DLQ G-10	707	-0-	707	1305	66	1	641	2	Y	-0-			43
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1305					Y	NO RPT			43
-----														
STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7456 - 7472				
10	403 N	294	-0-	-109	-0-	88	1	206	2	Y	-0-			4
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	82	1	184	2	Y	-0-			4
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	98	1	185	2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	101	1	211	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	265	-0-	265	577	25	1	240	2	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT			4
-----														
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 7514 - 7550				
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	156	1	364	2	Y	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	110	1	245	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	103	1	194	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	73	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267	491	25	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT			-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7480 - 7498	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1240 N	205	-0-	-1035	-0-	62	1	143	2	Y	-0-		5
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	459	1	1023	2	Y	-0-		5
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	199	1	377	2	Y	-0-		5
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	400	1	834	2	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	1332	-0-	1332	2566	124	1	1208	2	Y	-0-		5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2566					Y	NO RPT		5
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6074 - 7498	
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	157	1	366	2	Y	-0-		13
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	182	1	406	2	Y	-0-		13
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	230	1	436	2	Y	-0-		13
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	205	1	427	2	Y	-0-		13
02	DLQ G-10	602	-0-	602	1234	56	1	546	2	Y	-0-		13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1234					Y	NO RPT		13
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		13	RRCID ->	212613	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7484 - 7518	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-		10
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	Y	-0-		10
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-		10
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	5	1	9	2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	19	-0-	19	33	2	1	17	2	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT		10
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	212615	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7506 - 7526	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	113	1	264	2	Y	-0-		1
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	87	1	195	2	Y	-0-		1
12	403 N	243	-0-	-160	-0-	84	1	159	2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	53	1	110	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	147	-0-	147	310	14	1	133	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT		1
-----													
STOCKTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214671	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	7407 - 7416	
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	104	1	243	2	N	-0-		30
11	510 N	168	-0-	-342	-0-	52	1	116	2	N	-0-		30
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	82	1	154	2	N	-0-		30
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	96	1	199	2	N	-0-		30
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	12	1	121	2	N	-0-		30
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		30
-----													
GUTIERREZ C		WELL #:		2R	RRCID ->	214672	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7334 - 7341	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	64	1	149	2	Y	-0-		13
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	46	1	103	2	Y	-0-		13
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	68	1	129	2	Y	-0-		13
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-		13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-		13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT		13
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	214734	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5968 - 7672	
10	2108 X	1305	-0-	-803	-0-	392	1	913	2	Y	-0-		29
11	2040 X	1859	-0-	-181	-0-	575	1	1284	2	Y	-0-		29
12	2387 X	1999	-0-	-388	-0-	691	1	1308	2	Y	-0-		29
01	DLQ G-10	2426	-0-	2426	2426	787	1	1639	2	Y	-0-		29
02	DLQ G-10	1528	-0-	1528	3954	142	1	1386	2	Y	-0-		29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3954					Y	NO RPT		29

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5977 - 7657			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	304	2	Y	-0-			2
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	305	2	Y	-0-			2
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	328	2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	474	-0-	474	474	474	154	1	320	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	371	-0-	371	845	845	34	1	337	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	845	845					Y	NO RPT			2
-----															
CHATO		WELL #:		1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7460 - 7480			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHATO		WELL #:		3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5753 - 7418			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	42	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	54	1	102	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	51	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	328	328	16	1	154	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	328	328					Y	NO RPT			-0-
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #:		17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 5993 - 7641			
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	79	1	185	2	Y	-0-			13
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	-0-	81	1	181	2	Y	-0-			13
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	-0-	98	1	184	2	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	47	1	97	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	202	-0-	202	346	346	19	1	183	2	Y	-0-			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	346	346					Y	NO RPT			13
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7444 - 7466			
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	861	2	Y	-0-			1
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-			1
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	796	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	1076	349	1	727	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	748	-0-	748	1824	1824	69	1	679	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1824	1824					Y	NO RPT			1
-----															
PRYOR		WELL #:		2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7423 - 7436			
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	8	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	41	41	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41	41					Y	NO RPT			-0-
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5970 - 7628			
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	1390	2	Y	-0-			3
11	3000 N	4344	-0-	1344	1344	1344	1344	1	3000	2	Y	-0-			3
12	3100 N	2778	-0-	-322	1022	1022	961	1	1817	2	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	1321	-0-	1321	2343	2343	428	1	893	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	2862	-0-	2862	5205	5205	266	1	2596	2	Y	-0-			3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5205	5205					Y	NO RPT			3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6034 - 7722	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	434	1	1009	2	Y	-0-		79
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	412	1	921	2	Y	-0-		79
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	730	1	1381	2	Y	-0-		79
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	88	1	184	2	Y	-0-		79
02	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2700	225	1	2203	2	Y	-0-		79
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2700					Y	NO RPT		79
-----													
APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 7730	
10	1364 N	310	-0-	-1054	-0-	93	1	217	2	Y	-0-		62
11	960 N	70	-0-	-890	-0-	22	1	48	2	Y	-0-		62
12	403 N	251	-0-	-152	-0-	87	1	164	2	Y	-0-		62
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	28	1	58	2	Y	-0-		62
02	DLQ G-10	97	-0-	97	183	9	1	88	2	Y	-0-		62
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT		62
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7557	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	171	1	398	2	Y	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	190	1	424	2	Y	-0-		-0-
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	538	1	1018	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	640	-0-	640	640	208	1	432	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	617	-0-	617	1257	57	1	560	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1257					Y	NO RPT		-0-
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476	
10	341 N	106	-0-	-235	-0-	32	1	74	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	24	1	55	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	117	11	1	106	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT		-0-
-----													
APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460 - 7484	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-		82
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-		82
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	58	1	109	2	N	-0-		82
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-		82
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-		82
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		82
-----													
APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	23	1	53	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	20	1	46	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	27	1	50	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	26	1	53	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	168	8	1	81	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	168					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
APPLING B		WELL #:		3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	104	2	Y	-0-	40	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	2	Y	-0-	40	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	50	1	95	2	Y	-0-	40	
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	45	1	93	2	Y	-0-	40	
02	DLQ G-10	126	-0-	126	264	12	1	114	2	Y	-0-	40	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	264					Y	NO RPT	40	
-----													
PRYOR		WELL #:		4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-	-0-	
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	3	1	5	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	10	-0-	10	18	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT	-0-	
-----													
STOCKTON A		WELL #:		4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	115	1	268	2	Y	-0-	-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	Y	-0-	-0-	
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	94	1	178	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	93	1	195	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	227	-0-	227	515	21	1	206	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT	-0-	
-----													
STOCKTON A		WELL #:		5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416		
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	507	1	1179	2	Y	-0-	4	
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	516	1	1152	2	Y	-0-	4	
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	501	1	949	2	Y	-0-	4	
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	172	1	359	2	Y	-0-	4	
02	DLQ G-10	1904	-0-	1904	2435	177	1	1727	2	Y	-0-	4	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2435					Y	NO RPT	4	
-----													
REEVES		WELL #:		5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	89	1	206	2	Y	-0-	1	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	86	1	191	2	Y	-0-	1	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	98	1	185	2	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	85	1	177	2	Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	254	-0-	254	516	24	1	230	2	Y	-0-	1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT	1	
-----													
GUTIERREZ A		WELL #:		6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454		
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	244	1	568	2	Y	-0-	20	
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	337	1	752	2	Y	-0-	20	
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	349	1	661	2	Y	-0-	20	
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	224	1	468	2	Y	-0-	20	
02	DLQ G-10	525	-0-	525	1217	49	1	476	2	Y	-0-	20	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1217					Y	NO RPT	20	
-----													
STOCKTON B		WELL #:		8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498		
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	56	1	129	2	Y	-0-	55	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	2	Y	-0-	55	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	255	1	481	2	Y	-0-	55	
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	205	1	426	2	Y	-0-	55	
02	DLQ G-10	566	-0-	566	1197	53	1	513	2	Y	-0-	55	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1197					Y	NO RPT	55	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480			
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	222	1	515	2	Y	-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	248	1	554	2	Y	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	271	1	512	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	189	1	394	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1206	58	1	565	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1206					Y	NO RPT
-----											
GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	Y	-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	2	Y	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	14	1	26	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	61	3	1	30	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT
-----											
CHATO		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634			
10	620 N	558	-0-	-62	-0-	168	1	390	2	Y	-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	161	1	360	2	Y	26
						1	9				
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	234	1	442	2	Y	26
01	DLQ G-10	577	-0-	577	577	187	1	390	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	455	-0-	455	1032	42	1	413	2	Y	26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1032					Y	26
-----											
APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424			
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	32	1	74	2	Y	-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	18	1	41	2	Y	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	29	1	56	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	21	1	45	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	149	8	1	75	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710			
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	Y	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	Y	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	55	1	104	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	45	1	93	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	281	13	1	130	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-		138	1	320	2	Y	-0-			42	
11	450 N	367	-0-	-83	-0-		114	1	253	2	Y	-0-			42	
12	372 N	368	-0-	-4	-0-		127	1	241	2	Y	-0-			42	
01	DLQ G-10	477	-0-	477	477		155	1	322	2	Y	-0-			42	
02	DLQ G-10	436	-0-	436	913		40	1	396	2	Y	-0-			42	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	913						Y	NO RPT			42	
-----																
WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712				
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-		103	1	241	2	Y	-0-			-0-	
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-		110	1	245	2	Y	-0-			-0-	
12	341 N	324	-0-	-17	-0-		112	1	212	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289		94	1	195	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	262	-0-	262	551		24	1	238	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	551						Y	NO RPT			-0-	
-----																
GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458				
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		118	1	275	2	Y	-0-			-0-	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-		106	1	238	2	Y	-0-			-0-	
12	384 N	344	-0-	-0-	-0-		133	1	251	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347		113	1	234	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	326	-0-	326	673		30	1	296	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	673						Y	NO RPT			-0-	
-----																
STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491				
10	248 N	242	-0-	-6	-0-		73	1	169	2	Y	-0-			-0-	
11	240 N	222	-0-	-18	-0-		69	1	153	2	Y	-0-			-0-	
12	279 N	273	-0-	-6	-0-		94	1	179	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	309	-0-	309	309		100	1	209	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	284	-0-	284	593		26	1	258	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	593						Y	NO RPT			-0-	
-----																
PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468				
10	248 N	145	-0-	-103	-0-		44	1	101	2	Y	-0-			-0-	
11	180 N	121	-0-	-59	-0-		37	1	84	2	Y	-0-			-0-	
12	155 N	38	-0-	-117	-0-		13	1	25	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92		30	1	62	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	44	-0-	44	136		4	1	40	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	136						Y	NO RPT			-0-	
-----																
CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414				
10	62 N	59	-0-	-3	-0-		18	1	41	2	Y	-0-			8	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		15	1	35	2	Y	-0-			8	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		14	1	27	2	Y	-0-			8	
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44		14	1	30	2	Y	-0-			8	
02	DLQ G-10	47	-0-	47	91		4	1	43	2	Y	-0-			8	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	91						Y	NO RPT			8	
-----																
WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7544 - 7575				
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-		277	1	643	2	Y	-0-			46	
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		612	1	1366	2	Y	-0-			46	
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		623	1	1179	2	Y	-0-			46	
01	DLQ G-10	587	-0-	587	587		190	1	397	2	Y	-0-			46	
02	DLQ G-10	706	-0-	706	1293		66	1	640	2	Y	-0-			46	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1293						Y	NO RPT			46	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7475 - 7487	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	193 1	448 2	Y	-0-	7	
11	630 N	399	-0-	-231	-0-	123 1	276 2	Y	-0-	7	
12	620 N	250	-0-	-370	-0-	86 1	164 2	Y	-0-	7	
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	71 1	147 2	Y	-0-	7	
02	DLQ G-10	787	-0-	787	1005	73 1	714 2	Y	-0-	7	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1005			Y	NO RPT	7	
-----											
PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7401 - 7411	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	16 1	36 2	Y	-0-	-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	9 1	16 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	7 1	14 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	9	-0-	9	30	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	277 1	646 2	Y	-0-	-0-	
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	292 1	651 2	Y	-0-	-0-	
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	300 1	568 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	273 1	570 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	888	-0-	888	1731	82 1	806 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1731			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	318 1	741 2	Y	-0-	53	
11	990 N	570	-0-	-420	-0-	176 1	394 2	Y	-0-	53	
12	1023 N	461	-0-	-562	-0-	159 1	302 2	Y	-0-	53	
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	171 1	355 2	Y	3	56	
						3 9					
02	DLQ G-10	292	-0-	292	821	27 1	265 2	Y	-0-	56	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	821			Y	NO RPT	56	
-----											
CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	108 1	251 2	Y	-0-	8	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	84 1	187 2	Y	-0-	8	
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	94 1	177 2	Y	-0-	8	
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	77 1	162 2	Y	-0-	8	
02	DLQ G-10	236	-0-	236	475	22 1	214 2	Y	-0-	8	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	475			Y	NO RPT	8	
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178	
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	58 1	134 2	Y	-0-	11	
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	71 1	159 2	Y	-0-	11	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	81 1	152 2	Y	-0-	11	
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	49 1	103 2	Y	-0-	11	
02	DLQ G-10	204	-0-	204	356	19 1	185 2	Y	-0-	11	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	356			Y	NO RPT	11	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	246	1	1357	2	Y	-0-	14
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	362	1	1255	2	Y	-0-	14
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	257	1	1285	2	Y	-0-	14
01	DLQ	G-10	1401	-0-	1401	1401	313	1	1088	2	Y	-0-	14
02	DLQ	G-10	882	-0-	882	2283	224	1	658	2	Y	-0-	14
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2283					Y	NO RPT	14
-----													
VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718	
10		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	65	1	1295	2	Y	-0-	10
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	307	1	1381	2	Y	1	11
12		1395 N	1380	-0-	-15	-0-	22	1	1358	2	Y	-0-	11
01	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	1506	255	1	1251	2	Y	-0-	11
02	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	3162	311	1	1345	2	Y	-0-	11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3162					Y	NO RPT	11
-----													
GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376	
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	51	1	119	2	Y	-0-	-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	Y	-0-	-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	23	1	48	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	75	-0-	75	146	7	1	68	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT	-0-
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062	
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	Y	-0-	1
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	Y	-0-	1
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	111	1	210	2	Y	-0-	1
01	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	96	1	199	2	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	311	-0-	311	606	29	1	282	2	Y	-0-	1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	606					Y	NO RPT	1
-----													
STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468	
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	66	1	154	2	Y	-0-	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	Y	-0-	-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	90	1	171	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	89	1	185	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	70	-0-	70	344	6	1	64	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	344					Y	NO RPT	-0-
-----													
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693	
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	Y	-0-	14
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	158	1	550	2	Y	-0-	14
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	123	1	619	2	Y	-0-	14
01	DLQ	G-10	639	-0-	639	639	143	1	496	2	Y	-0-	14
02	DLQ	G-10	397	-0-	397	1036	101	1	296	2	Y	-0-	14
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1036					Y	NO RPT	14



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662		
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	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	102 1	236 2	Y	-0-	-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	93 1	208 2	Y	-0-	-0-	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	119 1	225 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	69 1	145 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	410	-0-	410	624	38 1	372 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	624			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620		
10	837 N	678	-0-	-159	-0-	204 1	474 2	Y	-0-	-0-	
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	212 1	473 2	Y	-0-	-0-	
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	241 1	456 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	152 1	316 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	778	-0-	778	1246	72 1	706 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1246			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-	8	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25 1	110 2	Y	2	10	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 2	Y	-0-	10	
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	38 1	185 2	Y	-0-	10	
02	DLQ G-10	260	-0-	260	483	49 1	211 2	Y	-0-	10	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483			Y	NO RPT	10	
-----											
VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	30	45	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	33 9	34 2	Y	18	50 1	13
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 9		Y	-0-	13	
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	21 2		Y	-0-	13	
02	DLQ G-10	69	-0-	69	113	7 1	37 2	Y	-0-	13	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113	13 1	56 2	Y	NO RPT	13	
-----											
CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630		
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	150 1	830 2	Y	-0-	2	
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	203 1	705 2	Y	-0-	2	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	140 1	701 2	Y	-0-	2	
01	DLQ G-10	964	-0-	964	964	215 1	749 2	Y	-0-	2	
02	DLQ G-10	570	-0-	570	1534	145 1	425 2	Y	-0-	2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1534			Y	NO RPT	2	
-----											
PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	63 1	146 2	Y	-0-	-0-	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71 1	157 2	Y	-0-	-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	80 1	150 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	238	-0-	238	238	77 1	161 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	230	-0-	230	468	21 1	209 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	468			Y	NO RPT	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	134 1	311 2	Y	-0-	6	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	104 1	232 2	Y	-0-	6	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	121 1	229 2	Y	-0-	6	
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	128 1	268 2	Y	-0-	6	
02	DLQ G-10	508	-0-	508	904	47 1	461 2	Y	-0-	6	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	904			Y	NO RPT	6	
-----											
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	199 1	1099 2	Y	-0-	40	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	258 1	896 2	Y	-0-	40	
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	219 1	1096 2	Y	-0-	40	
01	DLQ G-10	1196	-0-	1196	1196	267 1	929 2	Y	-0-	40	
02	DLQ G-10	832	-0-	832	2028	211 1	621 2	Y	-0-	40	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2028			Y	NO RPT	40	
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361		
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	68 1	159 2	Y	-0-	3	
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	57 1	128 2	Y	-0-	3	
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	81 1	153 2	Y	-0-	3	
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	46 1	95 2	Y	-0-	3	
02	DLQ G-10	137	-0-	137	278	13 1	124 2	Y	-0-	3	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	278			Y	NO RPT	3	
-----											
CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080		
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	148 1	816 2	Y	-0-	2	
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	195 1	678 2	Y	-0-	2	
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	149 1	744 2	Y	-0-	2	
01	DLQ G-10	788	-0-	788	788	176 1	612 2	Y	-0-	2	
02	DLQ G-10	525	-0-	525	1313	133 1	392 2	Y	-0-	2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1313			Y	NO RPT	2	
-----											
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	96 1	531 2	Y	-0-	2	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	112 1	388 2	Y	-0-	2	
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	108 1	539 2	Y	-0-	2	
01	DLQ G-10	563	-0-	563	563	126 1	437 2	Y	-0-	2	
02	DLQ G-10	321	-0-	321	884	81 1	240 2	Y	-0-	2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	884			Y	NO RPT	2	
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598		
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	254 1	592 2	Y	-0-	-0-	
11	780 N	460	-0-	-320	-0-	142 1	318 2	Y	-0-	-0-	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	255 1	481 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	594	-0-	594	594	193 1	401 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	405	-0-	405	999	38 1	367 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	999			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616		
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	162 1	378 2	Y	-0-	-0-	
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	156 1	349 2	Y	-0-	-0-	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	176 1	334 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	145 1	303 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	485	-0-	485	933	45 1	440 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	933			Y	NO RPT	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7476 - 7502				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	150	2	Y	-0-			1
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	-0-	26	1	59	2	Y	-0-			1
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	86	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	12	1	24	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	47	-0-	47	83	83	4	1	43	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83	83					Y	NO RPT			1
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5780 - 6002				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7662 - 7688				
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	406	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	190	-0-	-170	-0-	-0-	59	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	222	-0-	-305	-0-	-0-	77	1	145	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	79	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1925	1925	156	1	1526	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1925	1925					Y	NO RPT			-0-
-----															
PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7454 - 7480				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	12	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	14	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	8	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	69	69	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69	69					Y	NO RPT			-0-
-----															
PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7388 - 7416				
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	677	2	Y	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	589	2	Y	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	596	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	979	-0-	979	979	979	317	1	662	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	692	-0-	692	1671	1671	64	1	628	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1671	1671					Y	NO RPT			-0-
-----															
PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7368 - 7382				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	Y	-0-		10
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	217	2	Y	1		11
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	1	9						
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	53	1	259	2	Y	-0-		11
02	DLQ G-10	207	-0-	207	519	39	1	168	2	Y	-0-		11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	519					Y	NO RPT		11

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	170	1	394	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	155	1	347	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	173	1	328	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	167	1	349	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	423	-0-	423	939	39	1	384	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	939					Y	NO RPT		-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	Y	-0-		21
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	9	1	19	2	Y	-0-		21
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	Y	-0-		21
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	9	1	20	2	Y	-0-		21
02	DLQ G-10	22	-0-	22	51	2	1	20	2	Y	-0-		21
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT		21

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	289	1	673	2	Y	-0-		35
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	307	1	685	2	Y	-0-		35
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	524	1	992	2	Y	-0-		35
01	DLQ G-10	1072	-0-	1072	1072	348	1	724	2	Y	-0-		35
02	DLQ G-10	829	-0-	829	1901	77	1	752	2	Y	-0-		35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1901					Y	NO RPT		35

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
CIERVO		WELL #:		6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	36 1	203 2	Y	-0-		1
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	38 1	132 2	Y	-0-		1
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	40 1	200 2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	58 1	203 2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	154	-0-	154	415	39 1	115 2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	415			Y	NO RPT		1
-----											
CIERVO		WELL #:		7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #:		21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	54 1	127 2	Y	-0-		29
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	52 1	117 2	Y	-0-		29
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	70 1	132 2	Y	-0-		29
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	79 1	166 2	Y	-0-		29
02	DLQ G-10	254	-0-	254	499	24 1	230 2	Y	-0-		29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT		29
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #:		20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570	
10	1147 N	538	-0-	-609	-0-	162 1	376 2	Y	-0-		-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	278 1	621 2	Y	-0-		-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	417 1	790 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	443 1	923 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1440	-0-	1440	2806	134 1	1306 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2806			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO A		WELL #:		9		RRCID -> 292306		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	123 1	287 2	Y	-0-		85
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	112 1	250 2	Y	-0-		85
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	121 1	229 2	Y	-0-		85
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	139 1	291 2	Y	-0-		85
02	DLQ G-10	393	-0-	393	823	36 1	357 2	Y	-0-		85
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	823			Y	NO RPT		85
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		37		RRCID -> 292311		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	5 1	13 2	Y	-0-		9
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	6 1	13 2	Y	-0-		9
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	9 2	Y	-0-		9
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	19 1	40 2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	48	-0-	48	107	4 1	44 2	Y	-0-		9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	107			Y	NO RPT		9
-----											
WINSLOW		WELL #:		26		RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	43 1	100 2	Y	-0-		16
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38 1	85 2	Y	-0-		16
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	39 1	73 2	Y	-0-		16
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	39 1	80 2	Y	-0-		16
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2	Y	-0-		16
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		16

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
CHATO 23				WELL #: 1	RRCID -> 180302	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7474	- 7518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO 27				WELL #: 2	RRCID -> 181658	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 8345	PERF. 7561	- 7611		
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	2 1	33 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO 27				WELL #: 5	RRCID -> 182821	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 7578	- 7638		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO 24				WELL #: 8	RRCID -> 183706	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7596	- 7664		
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	48 1	683 3	Y	-0-		-0-
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	48 1	654 3	Y	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45 1	597 3	Y	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	595 3	Y	-0-		-0-
02	644 N	557	-0-	-87	-0-	34 1	523 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GOLLA 7				WELL #: 1	RRCID -> 183708	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 6067	- 7659		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1		25
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 3	8 9	Y	7	19 1	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	Y	2		15
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
CHATO 24				WELL #: 11	RRCID -> 183714	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7636	- 7700		
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	297 3	Y	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
CHATO 27				WELL #: 7	RRCID -> 184725	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 7570	- 7630		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO 27				WELL #: 6	RRCID -> 185419	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 7887	PERF. 7582	- 7650		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO 27				WELL #: 4	RRCID -> 185421	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7530	- 7590		
10	465 N	372	-0-	-93	-0-	24 1	348 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	373	-0-	-137	-0-	26 1	347 3	Y	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31 1	419 3	Y	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	15 1	230 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO 22				WELL #: 26	RRCID -> 186226	COMPL. DATE 11/10/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5979	- 5990		
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	61 1	168 3	Y	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21 1	214 3	Y	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	36 1	186 3	Y	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27 1	201 3	Y	-0-		-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	17 1	198 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO 27				WELL #: 29	RRCID -> 186847	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7668	- 7715		
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	8 1	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO 22A				WELL #: 27L	RRCID -> 187229	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6025	- 7729		
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHATO 27				WELL #: 24	RRCID -> 187230	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5877	- 7639		
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	19 1	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7548 - 7568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	215	1	599	3	Y	-0-			-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	70	1	721	3	Y	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	133	1	696	3	Y	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	3	Y	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6102 - 7756				
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----														
CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 6306 - 6309				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6000 - 6033				
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	381	1	135	3	Y	4	4	1	-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	4	9							-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	368	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	386	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	402	1	198	3	Y	1	1	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
02			-0-	-0-	-0-	270	1	124	3	Y	-0-			-0-
03			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913				
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1266	3	Y	-0-			-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	89	1	1160	3	Y	-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	Y	-0-			-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	109	1	1011	3	Y	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707				
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 22 A		WELL #: 33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	8 N		8	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	12 N		12	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612				
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	16	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607				
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N		5	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N		5	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7595 - 7660				
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	998	3	Y	-0-			-0-
11	1140 N	863	-0-	-277	-0-	59	1	804	3	Y	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	799	3	Y	16			16
						18	9							
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	966	3	Y	7	23	1	-0-
						8	9							
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7524 - 7568				
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	5	-0-	-107	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7486 - 7532				
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558					
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	43	-0-	-153	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554					
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	836	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	3	Y	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	3	Y	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	147	-0-	-189	-0-	9	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565					
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	38	1	319	3	Y	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	3	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	23	1	287	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931					
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 3101		RRCID -> 193486	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 6007	- 7725		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	68 1	24 3	Y	4	18 1		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 9	64 3	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 1	39 3	Y	12			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	68 1	34 3	Y	7	19 1		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13 9	257 1	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	NO RPT			-0-
-----												
APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7490	- 7527				
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	73 1	879 3	Y	-0-			-0-
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	100 1	834 3	Y	-0-			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	98 1	859 3	Y	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	77 1	863 3	Y	-0-			-0-
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	62 1	768 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 8004	PERF. 7485	- 7533				
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53 1	640 3	Y	2			5
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	2 9	79 1	Y	17	22 1		-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	79 1	692 3	Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	63 1	705 3	Y	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49 1	606 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6055	- 6074				
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	3 1	564 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	27 1	474 3	Y	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 7939	PERF. 7492	- 7544				
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	72 1	860 3	Y	-0-			-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	103 1	856 3	Y	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	100 1	873 3	Y	-0-			-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	94 1	1052 3	Y	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	71 1	884 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7482	- 7521				
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	76 1	1088 3	Y	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	75 1	1021 3	Y	-0-			-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	80 1	1074 3	Y	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60 1	1041 3	Y	-0-			-0-
02	1036 N	732	-0-	-304	-0-	45 1	687 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	177	3	23	9	Y	21				26
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	167	3	50	9	Y	45	70	1		1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	6				7
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	9	1	1	Y	33				40
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	36	9	118	3	Y	-0-				40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
-----															
GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	9	7	3	Y	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	1	1	18	3	Y	3				3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT				3
-----															
APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569						
10	248 N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454						
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	18	1	248	3	Y	-0-				-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-				-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	-0-				-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	13	1	200	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474						
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	3	Y	-0-				1
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	-0-				1
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-				1
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	455	3	Y	7				8
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	8	9	75	1	Y	2				10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT				10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525								
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					1
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	41	1	338	3	Y	-0-					1
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	3	Y	-0-					1
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	5					6
						6	9									
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	24	1	298	3	Y	2					8
						2	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624								
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-	21	1			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498								
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	6	7	1			-0-
						7	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514								
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					2
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	-0-					2
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					2
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	3					5
						3	9									
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	Y	1					6
						1	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	737	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	3	1	718	3	Y	4			4
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	4	9							
02	700 N	580	-0-	-120	-0-	17	1	847	3	Y	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	NO RPT			4
-----														
APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558					
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	Y	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	Y	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	Y	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	34	1	425	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534					
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044					
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	Y	-0-	-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	699	3	Y	-0-	-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	3	Y	-0-	-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-	-0-
02	728 N	573	-0-	-155	-0-	42	1	524	3	Y	6	6
						7	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634				
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496				
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	20	1	234	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	29	1	247	3	Y	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	11	1	131	3	Y	6	6
						7	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512				
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	Y	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	Y	-0-	-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	79	1	694	3	Y	-0-	-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	Y	2	2
						2	9					
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	48	1	594	3	Y	1	3
						1	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	13
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	Y	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	2	2
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	2	9	15	1	180	3	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	3
-----												
VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 5980 - 7744		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	125	1	44	3	N	2	2 1 -0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	106	1	57	3	N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	117	1	67	3	N	7	7
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	108	1	53	3	N	4	11 1 -0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	104	1	47	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7480		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	38	3	N	14	41 1 15
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	15	9	26	3	N	12	2 1 25
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	13	9	28	3	N	5	18 1 12
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	9	19	3	N	-0-	12
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	11	3	N	6	18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT	18
-----												
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7472		
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7543		
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	10
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	1	11 1 -0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	9					
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	79	1	951	3	Y	-0-			1
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	115	1	961	3	Y	-0-			1
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	112	1	980	3	Y	-0-			1
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	978	3	Y	3			4
						3	9							
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-	65	1	807	3	Y	1			5
						1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449					
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516					
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	232	1	1936	3	Y	19	1	1	-0-
						21	9							
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1549	3	Y	-0-			-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	118	1	1315	3	Y	-0-			-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	100	1	1241	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	2 1	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

10	372 N	343	-0-	-29	-0-	27 1	316 3	N	-0-		3
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	33 1	276 3	N	-0-		3
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34 1	294 3	N	-0-		3
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28 1	309 3	N	-0-		3
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	270 3	N	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40 1	472 3	Y	-0-		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	64 1	534 3	Y	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64 1	559 3	Y	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	49 1	545 3	Y	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	474 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	17 1	7
11	14B2 EXT	30	-0-	30	30	29 3	1 9	Y	1	7 1	1
12	14B2 EXT	26	-0-	26	56	22 3	4 9	Y	4		5
01	64 X	8	-0-	-56	-0-	7 3	1 9	Y	1		6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-	9 1	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	2		2
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-		2
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		2
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	61	1	879	3	Y	-0-	-0-
11	1050 N	878	-0-	-172	-0-	56	1	822	3	Y	-0-	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	3	Y	-0-	-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	49	1	705	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594			
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	181	1	240	3	Y	3	12
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	161	1	347	3	Y	15	27
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	128	1	237	3	Y	-0-	27
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	200	1	330	3	Y	-0-	27
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	198	1	234	3	Y	-0-	27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27
-----												
CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679			
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	35	1	142	3	Y	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	3	Y	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	Y	-0-	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780			
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	2	2
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-	2
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	-0-	2
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820			
10	527 N	346	-0-	-181	-0-	127	1	219	3	Y	-0-	2
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	251	1	246	3	Y	-0-	2
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	145	1	450	3	Y	-0-	2
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	190	1	316	3	Y	-0-	2
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	190	1	246	3	Y	-0-	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7637		
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
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	605	3	Y	2			-2
						2	9							
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	-0-			2
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	-0-			2
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	3	Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6013 - 7782		
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6050 - 7780		
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 - 7653		
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	15	1	572	3	N	3	19	1	3
						3	9							
11	600 N	392	-0-	-208	-0-	8	1	384	3	N	-0-			3
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	603	3	N	2			5
						2	9							
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	N	6			11
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----														
CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 - 7722		
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	47	1	442	3	N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	43	1	374	3	N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 - 7674		
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	50	1	495	3	Y	2			2
						2	9							
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	Y	-0-			2
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	Y	-0-			2
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790			
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
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658			
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-	5 1	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	2		2
						2	9				
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		2
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		2
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498			
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	Y	-0-		2
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	8	10 1	-0-
						9	9				
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	15	1	Y	9	9 1	-0-
						10	9				
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	2		2
						2	9				
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		2
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		2
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	101	1	Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 6		RRCID -> 241922	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 5868	- 7494		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		2
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	3 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7636	- 7656				
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	7 1	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	144	1	311	3	Y	8	8
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	9			Y		8
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	78	1	144	3	Y		8
02	420 N	233	-0-	-187	-0-	95	1	156	3	Y		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107	1	126	3	Y	NO RPT	8
-----												
APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5857	- 7492				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	11 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VT RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6064	- 7791				
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	164	1	285	3	Y		5
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	447	1	438	3	Y		5
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	76	1	235	3	Y		5
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	127	1	212	3	Y		5
02	588 N	210	-0-	-378	-0-	92	1	118	3	Y		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6030	- 7776				
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	601	1	213	3	N	4 17 1	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	4	9			N		-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	471	1	255	3	N	16	-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	531	1	304	3	N		16
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	18	9			N		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	654	1	322	3	N	9 25 1	-0-
						10	9			N		-0-
						485	1	221	3	N	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2802		RRCID -> 243077	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7962	PERF. 5971	- 7722	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	861 N	861	-0-	-0-	-0-	633 1	224 3	Y	4	4 1	-0-
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	494 1	267 3	Y	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	352 1	202 3	Y	-0-		-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	447 1	219 3	Y	2	2 1	-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	504 1	231 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 6062 - 7784	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	205 1	357 3	Y	-0-		3
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	282 1	276 3	Y	-0-		3
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	168 1	519 3	Y	-0-		3
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	201 1	334 3	Y	-0-		3
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	252 1	325 3	Y	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030 - 7752	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033 - 7712	
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	68 1	599 3	Y	28	33 1	17
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31 9	620 3	Y	38	38 1	17
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30 1	593 3	Y	3		20
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	42 9	486 3	Y	15		35
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	32 1	432 3	Y	21	40 1	16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		16
-----											
CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	49	50 1	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54 9	56 3	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	109 3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1		N	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 - 7699
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	837 N	728	-0-	-109	-0-	74	1	647	3	Y	6	7
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	825	3	Y	1	5 1 3
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	913	3	Y	1	4
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	783	3	Y	1	5
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	53	1	733	3	Y	4	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT	9
-----												
CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5892 - 5904
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 - 7820
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 - 5612
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7432
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	833 3	39 9	N	35	61 1	3
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	815 3	41 9	N	37	38 1	2
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3 1	806 3	N	18		20
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	20 9	15 1	N	10		30
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	11 9	729 3	N	20	38 1	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----											
APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709			
10	3441 X	2827	-0-	-614	-0-	73 1	2674 3	Y	73	77 1	27
11	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	80 9	53 1	Y	44	32 1	39
12	3410 X	2807	-0-	-603	-0-	48 9	62 1	Y	22	53 1	8
01	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	24 9	2826 3	Y	47	45 1	10
02	2912 X	2521	-0-	-391	-0-	2480 3	41 9	Y	37		47
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		47
-----											
CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564			
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 3	Y	-0-	6 1	-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	10 1	127 3	Y	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 3	Y	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	10 1	128 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134			
10	5456 X	3986	-0-	-1470	-0-	105 1	3838 3	Y	39	29 1	10
11	5010 X	3852	-0-	-1158	-0-	43 9	75 1	Y	28	18 1	20
12	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	31 9	104 1	Y	46	57 1	9
01	6262 X	5057	-0-	-1205	-0-	51 9	4995 3	Y	56	53 1	12
02	5656 X	4486	-0-	-1170	-0-	4433 3	62 9	Y	48		60
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-		53 9	Y	NO RPT		60
-----											
APPLING		WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457			
10	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	72 1	2634 3	Y	29	37 1	13
11	2760 X	2700	-0-	-60	-0-	32 9	52 1	Y	57	31 1	39
12	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	63 9	58 1	Y	33	61 1	11
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	36 9	2158 3	Y	53	51 1	13
02	2520 N	1451	-0-	-1069	-0-	1410 3	58 9	Y	37		50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		41 9	Y	NO RPT		50

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING		WELL #:		200H		RRCID -> 294782		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 8570 - 13453			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	152	1	28355	3	Y	412	443	1	51	
						453	9								
11	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	136	1	23252	3	Y	394	352	1	93	
						433	9								
12	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	352	1	21567	3	Y	333	346	1	80	
						366	9								
01	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	338	1	20721	3	Y	360	368	1	72	
						396	9								
02	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	2652	1	13875	3	Y	285	297	1	60	
						314	9								
03	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT			60	
-----															
APPLING		WELL #:		201H		RRCID -> 294783		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7770 - 13509			
10	28365 X	23203	-0-	-5162	-0-	121	1	22589	3	Y	448	574	1	69	
						493	9								
11	26220 X	21435	-0-	-4785	-0-	123	1	20950	3	Y	329	312	1	86	
						362	9								
12	26071 X	21802	-0-	-4269	-0-	343	1	21000	3	Y	417	407	1	96	
						459	9								
01	23560 X	21067	-0-	-2493	-0-	331	1	20320	3	Y	378	396	1	78	
						416	9								
02	21280 X	18409	-0-	-2871	-0-	2901	1	15178	3	Y	300	313	1	65	
						330	9								
03	23188 X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT			65	
-----															
AMG CHATO 25 C		WELL #:		42		RRCID -> 294921		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 5989 - 7599			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823		WELL #:		1H		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 6373 - 12895	
GUTIERREZ															
10	3255 X	2086	-0-	-1169	-0-	1956	3	130	9	N	118	178	1	319	
11	3150 X	2280	-0-	-870	-0-	2159	3	121	9	N	110			429	
12	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	2283	3	125	9	N	114	298	1	245	
01	3255 X	2516	-0-	-739	-0-	2391	3	125	9	N	114			359	
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	N	18	172	1	205	
03	2418 X	2333	-0-	-85	-0-	2166	3	167	9	N	152			357	
-----															
SUN T S H (WILCOX)		87251 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		10		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 4652 - 4655	
CHATO A															
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-	

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					CNTY: LA SALLE			
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594	
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA				
HAASS, DOUGLAS L.		WELL #:		342025								
HAASS, RANDY		WELL #:		3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SABINAL RESOURCES, INC.				742124					CNTY: MEDINA			
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.		WELL #:		742124								
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
HAMILTON, J. R. 348610  
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

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

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060  
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

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

-----													
TRES ENCANTO (ESCONDIDO)			91058 080		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978										
STOREY REED A			WELL #: 13H		RRCID -> 293584			COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
10		10292 X	9300	-0-	-992	-0-	1939	1	7361	3	N	-0-	122 7
11		9960 X	7719	-0-	-2241	-0-	1122	1	5937	3	N	600	290 1
							660	9					-0-
12		9765 X	8841	-0-	-924	-0-	1750	1	6825	3	N	242	327 1
							266	9					225
01		10137 X	8096	-0-	-2041	-0-	568	1	7196	3	N	302	258 1
							332	9					269
02		9100 X	7205	-0-	-1895	-0-	904	1	5957	3	N	313	330 1
							344	9					252
03		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT	252
-----													
STOREY REED B			WELL #: 14H		RRCID -> 293586			COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018		
-----													
10		11563 X	10345	-0-	-1218	-0-	2157	1	8188	3	N	-0-	129 7
11		11190 X	8759	-0-	-2431	-0-	1325	1	7007	3	N	388	340 1
							427	9					48
12		11563 X	7651	-0-	-3912	-0-	1461	1	5700	3	N	445	270 1
							490	9					223
01		11563 X	6871	-0-	-4692	-0-	473	1	5984	3	N	376	464 1
							414	9					135
02		10360 X	5701	-0-	-4659	-0-	712	1	4691	3	N	271	324 1
							298	9					82
03		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT	82
-----													
STOREY REED C			WELL #: 15H		RRCID -> 293601			COMPL. DATE 03/13/2022			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687		
-----													
10		10292 X	8603	-0-	-1689	-0-	1794	1	6809	3	N	-0-	297 7
11		9960 X	6924	-0-	-3036	-0-	998	1	5282	3	N	585	457 1
							644	9					128
12		10168 X	6910	-0-	-3258	-0-	1304	1	5085	3	N	474	454 1
							521	9					148
01		10168 X	5563	-0-	-4605	-0-	378	1	4783	3	N	365	365 1
							402	9					148
02		8988 X	5518	-0-	-3470	-0-	668	1	4406	3	N	404	408 1
							444	9					144
03		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT	144
-----													
STOREY REED D			WELL #: 16H		RRCID -> 293602			COMPL. DATE 03/14/2022			TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646		
-----													
10		7316 X	5851	-0-	-1465	-0-	1041	1	3953	3	N	779	931 1
							857	9					-0-
11		7080 X	4794	-0-	-2286	-0-	613	1	3240	3	N	855	350 1
							941	9					505
12		7099 X	5327	-0-	-1772	-0-	968	1	3774	3	N	532	584 1
							585	9					453
01		7099 X	5847	-0-	-1252	-0-	380	1	4817	3	N	591	845 1
							650	9					199
02		6020 X	4432	-0-	-1588	-0-	522	1	3441	3	N	426	392 1
							469	9					233
03		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT	233

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978 TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	103	1	1068	3	Y	16			16
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	100	1	722	3	Y	5	20	1	1
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	569	3	Y	4			5
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	107	1	746	3	Y	1			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			6
SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	4	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334														
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	-0-			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	60	1	624	3	Y	15			15
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	102	1	739	3	Y	6	21	1	-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	Y	5			5
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	Y	2			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			7
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282														
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	54	53	1	1
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	59	9			Y	-0-			1
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	19	1	11	3	Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	NO RPT			1
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294														
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	64	1	167	3	N	-0-			-0-
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----															
BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253															
10	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230															
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260															
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366															
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	26	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	112	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
-----										
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8210 - 8241
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	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	34 1	19 3	Y	-0-	-0-
02		140 N	5	-0-	-135	5 1		Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8314 - 8350
10		124 N	33	-0-	-91	9 1	23 3	Y	1	10
						1 9				
11		120 N	48	-0-	-72	6 1	42 3	Y	-0-	10
12		123 N	123	-0-	-0-	29 1	93 3	Y	1	1
						1 9				
01		94 N	94	-0-	-0-	20 1	74 3	Y	-0-	1
02		56 N	21	-0-	-35	6 1	15 3	Y	-0-	1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8246 - 8265
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 2SF		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 6078 - 6084
10		72 N	72	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	7 1	68 3	Y	-0-	-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-	-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	18	18
						20 9				
02		84 N	5	-0-	-79	1 1	4 3	Y	-0-	18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
-----										
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6088 - 6098
10		62 N	29	-0-	-33	1 1	28 3	Y	-0-	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-	-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-
02		28 N	14	-0-	-14	2 1	12 3	Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7241		RRCID -> 142607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 8272 - 8306
10		260 N	260	-0-	-0-	190 1	68 3	N	2	2 1
						2 9				
11		263 N	263	-0-	-0-	170 1	93 3	N	-0-	-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	98 1	56 3	N	-0-	-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	189 1	93 3	N	1	1 1
						1 9				
02		249 N	249	-0-	-0-	171 1	78 3	N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 7001		RRCID -> 142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8284 -	8304
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 1	4 3	N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8270 -	8296		
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	162 1	58 3	N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	184 1	100 3	N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	214 1	123 3	N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	121 1	59 3	N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	154 1	70 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410 PERF.	8260 -	8290		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405 PERF.	8273 -	8321		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520 PERF.	8332 -	8368		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13 1	91 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510 PERF.	8326 -	8378		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 2		RRCID -> 157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525 PERF.	8317 -	8349		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8172 - 8208			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHLETZE A. E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	17	1	341	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	394	-0-	-86	-0-	35	1	359	3	Y	-0-	-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
10	558 N	385	-0-	-173	-0-	18	1	364	3	Y	3	3
						3	9					
11	720 N	299	-0-	-421	-0-	26	1	267	3	Y	5	8
						6	9					
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	76	1	545	3	Y	-0-	8
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	3	Y	-0-	8
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	97	1	675	3	Y	-0-	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2	2
						2	9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	3	3
						3	9					
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 - 8299			
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3		Y	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 - 8310			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 - 8284			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A			
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343			
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	10	1	192	3		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	196 N	98	-0-	-98	-0-	12	1	86	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
WELL #: 7		RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8240 -		8265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8179 -		8204	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	4 1	13 3	Y			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8189 -		8217	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8216 -		8246	
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	24 1	110 3	N			-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	201 1	637 3	N			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8128 -		8152	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	158 1	186 3	Y			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	189 1	388 3	Y	18	18 1	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 9					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	61 1	225 3	Y			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	42 1	51 3	Y			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	261 1	20 3	Y			-0-
-----											
WELL #: 8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8245 -		8270	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	2	2 1	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2 9					-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	Y	8	8 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9					-0-
						5 1	117 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8240 - 8271	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8308 - 8326	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8215 - 8251	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF. 8209 - 8235	
10	930 N	828	-0-	-102	-0-	828 3			Y	-0-		-0-
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	27 1	783 3		Y	1	1 1	-0-
						1 9						
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	58 1	727 3		Y	-0-		-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	46 1	788 3		Y	-0-		-0-
02	728 N	704	-0-	-24	-0-	32 1	672 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8323 - 8355	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8289 - 8305	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3			Y	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	24 1	682 3		Y	-0-		-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	100 1	1258 3		Y	-0-		-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	68 1	1171 3		Y	-0-		-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	52 1	1110 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
18		164452		04/01/2013		8447		8241 -		8258		
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		623 X	2	-0-	-621	-0-	2	3		N	-0-	-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
31		164927		02/22/1997		8416		8280 -		8301		
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
E 4		165034		09/19/1997		8500		8308 -		8342		
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-
12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	249	1	1798	3	Y	-0-
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	117	1	1295	3	Y	-0-
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	186	1	1301	3	Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
5		167505		02/23/1998		8500		8343 -		8347		
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
1		167519		10/16/1997		8460		8295 -		8323		
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		279 N	127	-0-	-152	-0-	37	1	88	3	Y	2
							2	9				15
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	Y	2
							2	9				16
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	Y	-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356 -		8380		
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56	3		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56			Y	NO RPT	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8	RRCID ->	167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278 - 8314				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 7	RRCID ->	167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342 - 8363				
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1725	3	Y	-0-				-0-
11	1560 N	1318	-0-	-242	-0-	-0-	116	1	1202	3	Y	-0-				-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1214	3	Y	-0-				-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	Y	-0-				-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1181	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260				
10	279 N	88	-0-	-191	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	11	24	1		7
							12	9								
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	159	3	Y	15	22	1		-0-
							17	9								
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	18	9	Y	16	10	1		6
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	17	23	1		-0-
							19	9								
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3	63	9	Y	57	56	1		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----																
LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF. 7975 -	8167
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8205 -	8231
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	3	Y	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	75	1	237	3	Y	-0-	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	250	3	1	9	Y	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8252 -	8266
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 8384 -	8414
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	3	Y	-0-	-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	97	1	697	3	Y	-0-	-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	Y	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8170 -	8205
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	380					Y	-0-	-0-
11	T. A.	8	-0-	8	388	2	1	6	3	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	388					Y	-0-	-0-
01	402 N	14	-0-	-388	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8342 -	8353
10	217 N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
VOLPE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359	
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	22 1	868 3	N	23
11	870 N	869	-0-	-1	-0-	25 9	797 3	N	3
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	69 1	632 3	N	-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	3 9	696 3	N	-0-
02	812 N	634	-0-	-178	-0-	89 1	568 3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 1		N	NO RPT
-----									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 4SF		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 11SF		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	206 3	Y	-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	27 1	279 3	Y	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 3	Y	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29 1	315 3	Y	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40 1	279 3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	Y	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

-----											
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 3	Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	198 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345											
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460											
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239											
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240											
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	11 3	Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172
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
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	6	3	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	5	3	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-	815	3	-0-
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	225	1	Y	-0-	2328	3	-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	-0-	1282	3	-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-	1050	3	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-	429	3	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
-----											
WELL #: E 19		RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8363 -		8404	
-----											
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	Y	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 3	Y	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18 1	129 3	Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 3	Y	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 3		RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8205 -		8238	
-----											
10	744 N	99	-0-	-645	-0-	30 1	69 3	Y	-0-		13
11	810 N	6	-0-	-804	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 3	Y	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 5		RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8252 -		8310	
-----											
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8327 -		8360	
-----											
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		1
11	150 N	7	-0-	-143	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		1
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 11		RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8212 -		8239	
-----											
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 5		RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6079 -		8374	
-----											
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	47 1	951 3	N	12		20
						13 9					
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	139 1	1447 3	N	-0-		20
12	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	341 1	2460 3	N	26	45 1	1
						29 9					
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47 1	521 3	N	5		6
						6 9					
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	-0-
02	692 X	-0-	-0-	-692	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288												
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	3	Y	4	4
						4	9					
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	797	3	Y	6	10
						7	9					
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	102	1	736	3	Y	-0-	10
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	-0-	10
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	89	1	623	3	Y	-0-	10
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337												
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820												
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268												
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	241	1	1102	3	Y	8	18 1 2
						9	9					
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	379	1	1201	3	Y	11	13 1 -0-
						12	9					
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	3	13	9	Y	12	7 1 5
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	156	1	1263	3	Y	13	16 1 2
						14	9					
02	1176 N	1112	-0-	-64	-0-	1069	3	43	9	Y	39	39 1 2
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY 71		WELL #: 26		RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8310 - 8327	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	4	4 1		-0-
						4 9					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	11 1	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
LYSSY 745		WELL #: 35		RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8291 - 8310	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	4			5
						4 9					
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	128 1	Y	16	21 1		-0-
						18 9					
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	25	25 1		-0-
						28 9					
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	6			6
						7 9					
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	560 3	Y	14	20 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6165 - 8452	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
SCHOOLFIELD 1614		WELL #: 2H		RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8498 - 12502	
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3804	-0-	704	704	305 1	Y	122	60 1		62
						134 9					
02	2800 N	2798	-0-	-2	702	340 1	Y	76	110 1		28
						84 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	702		Y	NO RPT			28
-----											
SCHOOLFIELD 1614		WELL #: 1H		RRCID -> 269909		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8730 - 12572	
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	3100 N	7866	-0-	4766	4766	644 1	Y	107	53 1		54
						118 9					
02	2800 N	6774	-0-	3974	8740	837 1	Y	85	111 1		28
						94 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8740		Y	NO RPT			28
-----											
APPLING TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8282		PERF. 8126 - 8160	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----  
 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	134	1	612	3	N	35	61	1			8
						39	9									
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	169	1	536	3	N	15	23	1			-0-
						17	9									
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	716	3	42	9	N	38	38	1			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	N	76	65	1			11
						84	9									
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	628	3	4	9	N	4					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

-----  
 ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579  
 -----

10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	152	1	353	3	N	77	65	1			12
						85	9									
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	57	1	434	3	N	3					15
						3	9									
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	139	1	437	3	N	28					43
						31	9									
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	80	1	291	3	N	-0-					43
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	210	1	529	3	N	69	100	1			12
						76	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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  
 -----

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

-----  
 VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262  
 -----

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

-----  
 ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400  
 -----

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

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10136 - 10388		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2	N	-0-		-0-	
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		-0-	
12	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2	N	-0-		-0-	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-	
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2	N	-0-		-0-	
-----												
CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542		PERF. N/A		
10	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2	N	-0-		-0-	
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		-0-	
12	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	2036	2	N	-0-		-0-	
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		-0-	
02	1988 N	1890	-0-	-98	-0-	1890	2	N	-0-		-0-	
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-		-0-	
-----												
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9984 - 10036		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245		PERF.10099 - 10146		
10	4929 X	3624	-0-	-1305	-0-	3624	2	N	-0-		-0-	
11	4770 X	3717	-0-	-1053	-0-	3717	2	N	-0-		-0-	
12	4929 X	4033	-0-	-896	-0-	4033	2	N	-0-		-0-	
01	4495 X	2559	-0-	-1936	-0-	2559	2	N	-0-		-0-	
02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2	N	-0-		-0-	
03	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2	N	-0-		-0-	
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10330 - 10365		
10	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2	N	-0-		-0-	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		-0-	
12	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2	N	-0-		-0-	
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-	
02	1512 N	1405	-0-	-107	-0-	1405	2	N	-0-		-0-	
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2	N	-0-		-0-	
-----												
ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10308 - 10383		
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2	N	-0-		-0-	
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2	N	-0-		-0-	
12	5022 X	4939	-0-	-83	-0-	4939	2	N	-0-		-0-	
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2	N	-0-		-0-	
02	4536 X	4491	-0-	-45	-0-	4491	2	N	-0-		-0-	
03	5022 X	4698	-0-	-324	-0-	4698	2	N	-0-		-0-	



VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID ->	159418	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10256 - 10358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1085 N	986	-0-	-99	-0-	986 2	N	-0-			-0-
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID ->	160619	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10663 - 11987	
10		3782 X	3460	-0-	-322	-0-	3460 2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3311	-0-	-349	-0-	3311 2	N	-0-			-0-
12		3751 X	3483	-0-	-268	-0-	3483 2	N	-0-			-0-
01		3627 X	3379	-0-	-248	-0-	3379 2	N	-0-			-0-
02		3276 X	3192	-0-	-84	-0-	3192 2	N	-0-			-0-
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2	N	-0-			-0-
-----												
ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID ->	161987	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9849 - 10008	
10		13051 X	11468	-0-	-1583	-0-	11468 2	N	-0-			-0-
11		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196 2	N	-0-			-0-
12		12586 X	12106	-0-	-480	-0-	12106 2	N	-0-			-0-
01		12586 X	11617	-0-	-969	-0-	11617 2	N	-0-			-0-
02		11396 X	10477	-0-	-919	-0-	10477 2	N	-0-			-0-
03		12617 X	12550	-0-	-67	-0-	12550 2	N	-0-			-0-
-----												
WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	11158	PERF.	10700 - 11158	
10		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
12		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2	N	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
02		168 N	115	-0-	-53	-0-	115 2	N	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9628 - 10121	
10		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-			-0-
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10213 - 10261	
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-			-0-
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390 2	N	-0-			-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
02		1372 N	1301	-0-	-71	-0-	1301 2	N	-0-			-0-
03		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10307 - 10432	
10		8740 X	4584	-0-	-4156	-0-	4584 2	N	-0-			-0-
11		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2	N	-0-			-0-
12		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-			-0-
01		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2	N	-0-			-0-
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

10	3999 X	3302	-0-	-697	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3761	-0-	-238	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3410	-0-	-202	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

10	1953 N	1360	-0-	-593	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	1597	-0-	-666	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1822	-0-	-334	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

10	5704 X	5115	-0-	-589	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
01	5735 X	5142	-0-	-593	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	4837	-0-	-343	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5102	-0-	-571	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
GUIDA ROSE				WELL #: 2	RRCID -> 161504	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 12993	PERF.10293	- 12993		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4154 X	2953	-0-	-1201	-0-	2953	2	N	-0-	-0-
11		4020 X	30	-0-	-3990	-0-	30	2	N	-0-	-0-
12		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-	-0-
01		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-	-0-
02		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-	-0-
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GUIDA ROSE				WELL #: 3	RRCID -> 163603	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 12691	PERF.10630	- 12690		
10		4526 X	3232	-0-	-1294	-0-	3232	2	N	-0-	-0-
11		4380 X	33	-0-	-4347	-0-	33	2	N	-0-	-0-
12		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2	N	-0-	-0-
01		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2	N	-0-	-0-
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	N	-0-	-0-
03		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-	-0-
-----											
THREE FORKS RESOURCES, LLC				857666							
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	PERF. N/A			
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-	-0-
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-
03		620 N	91	-0-	-529	-0-	91	2	N	-0-	-0-
-----											
BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10260	- 10305		
10		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	-0-
12		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-
01		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2	N	-0-	-0-
02		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2	N	-0-	-0-
03		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN 3				WELL #: 2	RRCID -> 174615	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9531	- 9901		
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
12		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2	N	-0-	-0-
01		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2	N	-0-	-0-
02		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2	N	-0-	-0-
03		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN 3				WELL #: 3	RRCID -> 198088	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 10009	PERF. 9831	- 9897		
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-	-0-
01		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-	-0-
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-	-0-
03		2387 N	308	-0-	-2079	-0-	308	2	N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.//		857666											
CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	9774 - 9909			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		2418	2			N	-0-			-0-
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		2096	2			N	-0-			-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1727	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	250	-0-	-1548	-0-		250	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			
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1421	2			N	-0-			-0-
11	270 N	127	-0-	-143	-0-		127	2			N	-0-			-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	2			N	-0-			-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	2			N	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1322	-0-	-11	-0-		1322	2			N	-0-			-0-
-----															
CAUTHORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10070 - 10150			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	741	-0-	741	-0-		741	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	85	-0-	85	-0-		85	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	229	-0-	229	-0-		1055	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1416	-0-	1416	-0-		2471	2			N	-0-			-0-
-----															
CAUTHORN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932			
10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-		1715	2			N	-0-			-0-
11	1140 X	86	-0-	-1054	-0-		86	2			N	-0-			-0-
12	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-		1727	2			N	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	2			N	-0-			-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373	2			N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1435	2			N	-0-			-0-
-----															
CAUTHORN -F-		WELL #:		1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A			
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2			N	-0-			-0-
11	270 N	74	-0-	-196	-0-		74	2			N	-0-			-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	2			N	-0-			-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2			N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	2			N	-0-			-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	2			N	-0-			-0-
-----															
CAUTHORN -G-		WELL #:		1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996			
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-		2382	2			N	-0-			-0-
11	450 N	120	-0-	-330	-0-		120	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356	2			N	-0-			-0-
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465	2			N	-0-			-0-
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218	2			N	-0-			-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-		2928	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
11	330 N	94	-0-	-236	-0-	94 2		N	-0-			-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974				
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038				
10	341 N	33	-0-	-308	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	341 N	34	-0-	-307	-0-	34 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030				
10	2604 N	2379	-0-	-225	-0-	2379 2		N	-0-			-0-
11	450 N	120	-0-	-330	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-			-0-
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
11	720 N	532	-0-	-188	-0-	532 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5686	-0-	2586	2586	5686 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	10314	-0-	7214	9800	10314 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	7839	-0-	5039	14839	7839 2		N	-0-			-0-
03	17780 X	2941	-0-	-14839	-0-	2941 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353 2		N	-0-	-0-
11	240 N	59	-0-	-181	-0-	59 2		N	-0-	-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	-0-
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-	-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-	-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 2		N	-0-	-0-
-----										
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157		
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-	-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	53 2		N	-0-	-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-	-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-	-0-
-----										
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920		
10	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	1453 2		N	-0-	-0-
11	360 N	100	-0-	-260	-0-	100 2		N	-0-	-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-	-0-
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-	-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-	-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-	-0-
-----										
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184		
10	3627 X	3298	-0-	-329	-0-	3298 2		N	-0-	-0-
11	3510 X	179	-0-	-3331	-0-	179 2		N	-0-	-0-
12	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	3345 2		N	-0-	-0-
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-	-0-
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-	-0-
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-	-0-
-----										
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790		
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	29 2		N	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	-0-
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 2		N	-0-	-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2		N	-0-	-0-
-----										
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845		
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-	-0-
11	3900 X	270	-0-	-3630	-0-	270 2		N	-0-	-0-
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		N	-0-	-0-
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-	-0-
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-	-0-
03	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2		N	-0-	-0-
-----										
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926		
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 2		N	-0-	-0-
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	33 2		N	-0-	-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	-0-	
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	-0-	
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	2		N	-0-	-0-	
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-	
03	744 N	627	-0-	-117	-0-	627	2		N	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-	-0-	
11	390 N	90	-0-	-300	-0-	90	2		N	-0-	-0-	
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-	-0-	
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-	-0-	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	-0-	
03	1984 N	600	-0-	-1384	-0-	600	2		N	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772				
10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-	-0-	
11	4350 X	232	-0-	-4118	-0-	232	2		N	-0-	-0-	
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-	-0-	
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-	-0-	
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2		N	-0-	-0-	
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		N	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076				
10	14B2 EXT	23	-0-	23	84	23	2		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	3	-0-	3	87	3	2		N	-0-	-0-	
12	135 X	48	-0-	-87	-0-	48	2		N	-0-	-0-	
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-	
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-	-0-	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-	
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	-0-	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004				
10	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2		N	-0-	-0-	
11	390 N	64	-0-	-326	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	-0-	
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-	-0-	
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-	-0-	
03	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2		N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2272	N	2272	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
11	300	N	90	-0-	-210	90	2		N	-0-			-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
01	1426	N	1165	-0-	-261	1165	2		N	-0-			-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
03	1426	N	924	-0-	-502	924	2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750	
10	4415	X	4415	-0-	-0-	4415	2		N	-0-		-0-	
11	2730	X	185	-0-	-2545	185	2		N	-0-		-0-	
12	3950	X	3950	-0-	-0-	3950	2		N	-0-		-0-	
01	4402	X	3606	-0-	-796	3606	2		N	-0-		-0-	
02	3976	X	3095	-0-	-881	3095	2		N	-0-		-0-	
03	4402	X	3362	-0-	-1040	3362	2		N	-0-		-0-	
-----													
J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9612 - 9674	
10	14B2	EXT	260	-0-	260	1547	260	2	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	17	-0-	17	1564	17	2	N	-0-		-0-	
12	1564	X	-0-	-0-	-1564	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-	
03	320	X	320	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-	
-----													
CAUTHORN -F-		WELL #:		4	RRCID ->	213633	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9895 - 9925	
10	1116	N	1040	-0-	-76	1040	2		N	-0-		-0-	
11	180	N	47	-0-	-133	47	2		N	-0-		-0-	
12	1043	N	1043	-0-	-0-	1043	2		N	-0-		-0-	
01	1054	N	1030	-0-	-24	1030	2		N	-0-		-0-	
02	918	N	918	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-	
03	1054	N	1002	-0-	-52	1002	2		N	-0-		-0-	
-----													
CAUTHORN -B-		WELL #:		9	RRCID ->	214219	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10100 - 10158	
10	1829	N	1825	-0-	-4	1825	2		N	-0-		-0-	
11	330	N	87	-0-	-243	87	2		N	-0-		-0-	
12	1741	N	1741	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		-0-	
01	1832	N	1832	-0-	-0-	1832	2		N	-0-		-0-	
02	1581	N	1581	-0-	-0-	1581	2		N	-0-		-0-	
03	1736	N	1709	-0-	-27	1709	2		N	-0-		-0-	
-----													
J. A. RANCH -L-		WELL #:		3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9554 - 10678	
10	31	N	9	-0-	-22	9	2		N	-0-		-0-	
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
12	15	N	15	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
01	24	N	24	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-	
02	29	N	29	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
03	36	N	36	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
-----													
CAUTHORN -F-		WELL #:		5	RRCID ->	222926	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9944 - 10085	
10	3815	X	3815	-0-	-0-	3815	2		N	-0-		-0-	
11	3090	X	363	-0-	-2727	363	2		N	-0-		-0-	
12	3553	X	3553	-0-	-0-	3553	2		N	-0-		-0-	
01	7210	X	7210	-0-	-0-	7210	2		N	-0-		-0-	
02	3903	X	3903	-0-	-0-	3903	2		N	-0-		-0-	
03	4386	X	4386	-0-	-0-	4386	2		N	-0-		-0-	



VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
RANCH. J. A. -L-		WELL #:		4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	9560 - 9951	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-			-0-
-----													
RANCH, J. A. -K-		WELL #:		3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9852	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882			N	-0-			-0-
02	1218	X	336	-0-	-882	-0-	336	2	N	-0-			-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	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	
10	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	3029	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	2896	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2839	2	N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10415 - 10432	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				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	
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-			-0-
11	1980	X	1016	-0-	-964	-0-	54	1	N	-0-			-0-
12	2046	X	1054	-0-	-992	-0-	51	1	N	-0-			-0-
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-			-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-			-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165336	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8889 - 8992	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	49 1	948 2	N	-0-	-0-	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34 1	604 2	N	-0-	-0-	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33 1	653 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	23	-0-	-411	-0-	23 1		N	-0-	-0-	
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	14 1	275 2	N	-0-	-0-	
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	19 1	362 2	N	-0-	-0-	
-----											
NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818		
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	24 1	458 2	N	-0-	-0-	
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	27 1	491 2	N	-0-	-0-	
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	45 1	877 2	N	-0-	-0-	
01	496 N	39	-0-	-457	-0-	39 1		N	-0-	-0-	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27 1	554 2	N	-0-	-0-	
03	620 N	169	-0-	-451	-0-	8 1	161 2	N	-0-	-0-	
-----											
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804		
10	7037 X	4764	-0-	-2273	-0-	234 1	4530 2	N	-0-	-0-	
11	6810 X	3085	-0-	-3725	-0-	163 1	2922 2	N	-0-	-0-	
12	7037 X	5823	-0-	-1214	-0-	284 1	5539 2	N	-0-	-0-	
01	4774 X	298	-0-	-4476	-0-	298 1		N	-0-	-0-	
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	269 1	5463 2	N	-0-	-0-	
03	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	327 1	6379 2	N	-0-	-0-	
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	N	-0-	-0-	
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27 1	475 2	N	-0-	-0-	
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41 1	801 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	43	-0-	-174	-0-	43 1		N	-0-	-0-	
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30 1	606 2	N	-0-	-0-	
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	40 1	786 2	N	-0-	-0-	
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100		
10	1085 N	958	-0-	-127	-0-	47 1	911 2	N	-0-	-0-	
11	1110 N	590	-0-	-520	-0-	31 1	559 2	N	-0-	-0-	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	47 1	921 2	N	-0-	-0-	
01	961 N	72	-0-	-889	-0-	72 1		N	-0-	-0-	
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40 1	820 2	N	-0-	-0-	
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	86 1	1676 2	N	-0-	-0-	
-----											
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156		
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	142 1	2745 2	N	-0-	-0-	
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	95 1	1693 2	N	-0-	-0-	
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	125 1	2437 2	N	-0-	-0-	
01	2046 N	127	-0-	-1919	-0-	127 1		N	-0-	-0-	
02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	128 1	2607 2	N	-0-	-0-	
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	139 1	2713 2	N	-0-	-0-	
-----											
NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858		
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	21 1	407 2	N	-0-	-0-	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	466 2	N	-0-	-0-	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31 1	605 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	34	-0-	-400	-0-	34 1		N	-0-	-0-	
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	34 1	694 2	N	-0-	-0-	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	35 1	679 2	N	-0-	-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828					
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	53 1	1028 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	65 1	1159 2	N	-0-		-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 1	824 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1085 N	30	-0-	-1055	-0-	30 1		N	-0-		-0-			-0-
02	1036 N	625	-0-	-411	-0-	29 1	596 2	N	-0-		-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48 1	946 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920					
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55 1	1061 2	N	-0-		-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	43 1	773 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	67 1	1298 2	N	-0-		-0-			-0-
01	806 N	66	-0-	-740	-0-	66 1		N	-0-		-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50 1	1012 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	85 1	1667 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022					
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	96 1	1850 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	58 1	1036 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	111 1	2165 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190					
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	89 1	1716 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	92 1	1651 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	101 1	1961 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1333 N	100	-0-	-1233	-0-	100 1		N	-0-		-0-			-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	74 1	1497 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	101 1	1973 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160					
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	N	-0-		-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34 1	614 2	N	-0-		-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	N	-0-		-0-			-0-
01	217 N	15	-0-	-202	-0-	15 1		N	-0-		-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 2	N	-0-		-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30 1	592 2	N	-0-		-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200							
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	N	-0-				-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	50	1	897	2	N	-0-				-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-				-0-
01	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	1			N	-0-				-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	N	-0-				-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-				-0-
-----																
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978							
10	3100	N	2795	-0-	-305	1511	137	1	2658	2	N	-0-				-0-
11	3491	X	1980	-0-	-1511	-0-	105	1	1875	2	N	-0-				-0-
12	2790	X	2204	-0-	-586	-0-	108	1	2096	2	N	-0-				-0-
01	2790	X	95	-0-	-2695	-0-	95	1			N	-0-				-0-
02	2520	X	1839	-0-	-681	-0-	86	1	1753	2	N	-0-				-0-
03	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	101	1	1963	2	N	-0-				-0-
-----																
NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884							
10	713	N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	N	-0-				-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-				-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-				-0-
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	1			N	-0-				-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188							
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1229	2	N	-0-				-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	N	-0-				-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	N	-0-				-0-
01	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	1			N	-0-				-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	N	-0-				-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	N	-0-				-0-
-----																
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081							
10	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	112	1	2162	2	N	-0-				-0-
11	2760	X	1591	-0-	-1169	-0-	84	1	1507	2	N	-0-				-0-
12	2852	X	2246	-0-	-606	-0-	110	1	2136	2	N	-0-				-0-
01	2263	X	85	-0-	-2178	-0-	85	1			N	-0-				-0-
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	102	1	2065	2	N	-0-				-0-
03	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	106	1	2071	2	N	-0-				-0-
-----																
EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 8906 - 9009	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37 1	710 2	N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43 1	765 2	N	-0-		-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39 1	753 2	N	-0-		-0-
01	341 N	37	-0-	-304	-0-	37 1		N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28 1	567 2	N	-0-		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30 1	579 2	N	-0-		-0-
-----											
EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8836 - 8946	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 8930 - 9090	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8920 - 9076	
10	2820 X	2029	-0-	-791	-0-	100 1	1929 2	N	-0-		-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	45 1	812 2	N	-0-		-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953	
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	22 1	429 2	N	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2	N	-0-		-0-
01	465 N	14	-0-	-451	-0-	14 1		N	-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	N	-0-		-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25 1	485 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974	
10	8308 X	5702	-0-	-2606	-0-	280 1	5422 2	N	-0-		-0-
11	8040 X	7160	-0-	-880	-0-	379 1	6781 2	N	-0-		-0-
12	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	460 1	8964 2	N	-0-		-0-
01	8308 X	452	-0-	-7856	-0-	452 1		N	-0-		-0-
02	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	399 1	8106 2	N	-0-		-0-
03	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	419 1	8170 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864	
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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 #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786					
10	806 N	711	-0-	-95	-0-	35	1	676	2	N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	N	-0-			-0-
01	713 N	32	-0-	-681	-0-	32	1			N	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	N	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095					
10	3100 N	3240	-0-	140	140	159	1	3081	2	N	-0-			-0-
11	2249 N	2109	-0-	-140	-0-	112	1	1997	2	N	-0-			-0-
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	N	-0-			-0-
01	465 X	76	-0-	-389	-0-	76	1			N	-0-			-0-
02	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078					
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1562	2	N	-0-			-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	99	1	1934	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	97	-0-	-1422	-0-	97	1			N	-0-			-0-
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	99	1	2011	2	N	-0-			-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858					
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-			-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	28	-0-	-1088	-0-	28	1			N	-0-			-0-
02	644 N	389	-0-	-255	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
03	806 N	449	-0-	-357	-0-	22	1	427	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832					
10	372 N	202	-0-	-170	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-			-0-
01	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004					
10	1705 N	1320	-0-	-385	-0-	65	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	81	-0-	-1252	-0-	81	1			N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-			-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	49 1	957 2	N	-0-	-0-		
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28 1	508 2	N	-0-	-0-		
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42 1	821 2	N	-0-	-0-		
01	527 N	45	-0-	-482	-0-	45 1		N	-0-	-0-		
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	37 1	748 2	N	-0-	-0-		
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49 1	951 2	N	-0-	-0-		
-----												
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110			
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	270 1	5216 2	N	-0-	-0-		
11	3180 X	2516	-0-	-664	-0-	133 1	2383 2	N	-0-	-0-		
12	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	147 1	2859 2	N	-0-	-0-		
01	3286 X	162	-0-	-3124	-0-	162 1		N	-0-	-0-		
02	2968 X	2845	-0-	-123	-0-	133 1	2712 2	N	-0-	-0-		
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	161 1	3139 2	N	-0-	-0-		
-----												
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236			
10	2759 N	2728	-0-	-31	-0-	134 1	2594 2	N	-0-	-0-		
11	1890 N	1684	-0-	-206	-0-	89 1	1595 2	N	-0-	-0-		
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	135 1	2632 2	N	-0-	-0-		
01	2728 N	126	-0-	-2602	-0-	126 1		N	-0-	-0-		
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	124 1	2525 2	N	-0-	-0-		
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	147 1	2866 2	N	-0-	-0-		
-----												
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082			
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	86 1	1664 2	N	-0-	-0-		
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45 1	800 2	N	-0-	-0-		
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52 1	1016 2	N	-0-	-0-		
01	1333 N	54	-0-	-1279	-0-	54 1		N	-0-	-0-		
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41 1	834 2	N	-0-	-0-		
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	58 1	1124 2	N	-0-	-0-		
-----												
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772			
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	139 1	2695 2	N	-0-	-0-		
11	22081 X	22081	-0-	-0-	-0-	1168 1	20913 2	N	-0-	-0-		
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	332 1	6480 2	N	-0-	-0-		
01	2139 X	274	-0-	-1865	-0-	274 1		N	-0-	-0-		
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	229 1	4660 2	N	-0-	-0-		
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	183 1	3574 2	N	-0-	-0-		
-----												
NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920			
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	18 1	342 2	N	-0-	-0-		
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25 1	451 2	N	-0-	-0-		
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	434 2	N	-0-	-0-		
01	372 N	21	-0-	-351	-0-	21 1		N	-0-	-0-		
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	18 1	356 2	N	-0-	-0-		
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	21 1	411 2	N	-0-	-0-		

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	33 1	647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	538	-0-	-152	-0-	28 1	510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	75 1	1464 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	76	-0-	-606	-0-	76 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68 1	1391 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87 1	1690 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186					
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1	889 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37 1	667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55 1	1066 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	43	-0-	-701	-0-	43 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	22 1	455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	52 1	1014 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096					
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	44 1	844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	413 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	457 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	29	-0-	-498	-0-	29 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25 1	501 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228					
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	128 1	2476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	56 1	1003 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66 1	1287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	76	-0-	-1505	-0-	76 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	72 1	1459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	78 1	1515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859					
10	1178 N	775	-0-	-403	-0-	38 1	737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27 1	488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	126 1	2463 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	41	-0-	-734	-0-	41 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	82	-0-	-1096	-0-	4 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926					
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	53 1	1025 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55 1	983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	68 1	1332 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	66	-0-	-461	-0-	66 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51 1	1044 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65 1	1276 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITEHEAD "45"		WELL #: 8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VON ORMY (ANACHACHO LIME)		94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR								
JARVIS, ROY R.		430235														
VON ORMY		WELL #: 1		RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
W.S.L. (LK)		94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
CUTLASS EAST		WELL #: 1A		RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WARD BOX (OLMOS)		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
OXSON CO.		630596														
I. T. PRYOR - WARD BOX		WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 11		RRCID -> 221403		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #: 5		RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VT STOREY ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VT BECKMAN, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 133372		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291				
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	150	2	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461										COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10284 - 10485
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1105	1	753	2	N	-0-	-0-		
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-		
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	160	1	701	2	N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353										COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10315 - 10418
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325										COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10290 - 10336
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC 082443															
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948										COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9760 - 10350
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-	-0-		
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-	-0-		
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-	-0-		
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-	-0-		
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-	-0-		
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-	-0-		
-----															
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283										COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9960 - 9980
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-	-0-		
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-	-0-		
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-	-0-		
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-	-0-		
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-	-0-		
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-	-0-		
-----															
WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC 653223															
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376										COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13540 - 14940
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	-0-		
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	-0-		
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	-0-		
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
MILLS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF.13516 - 14616
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
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3	N	-0-		-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	3000 N	7085	-0-	4085	-0-	7085	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	11400	-0-	8300	-0-	12385	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	13805	-0-	10705	-0-	23090	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1099	-0-	-1701	-0-	21389	3	N	-0-		-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	19219		N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		-0-
11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3	N	-0-		-0-
12	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	3	N	-0-		-0-
01	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	3	N	-0-		-0-
02	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3	N	-0-		-0-
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3	N	-0-		-0-
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3	N	-0-		-0-
12	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3	N	-0-		-0-
01	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3	N	-0-		-0-
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3	N	-0-		-0-
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
12	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLS "36"		WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720		
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-	-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002		
10	434 X	185	-0-	-249	-0-	185 3		N	-0-	-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-	-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963		
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 3		N	-0-	-0-
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 3		N	-0-	-0-
12	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	11980 3		N	-0-	-0-
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3		N	-0-	-0-
02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-	-0-
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316		
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 3		N	-0-	-0-
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-	-0-
12	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10979 3		N	-0-	-0-
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 3		N	-0-	-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-	-0-
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592		
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-
11	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-	-0-
12	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240 3		N	-0-	-0-
01	3100 N	5891	-0-	2791	2791	5891 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	1232	-0-	-1568	1223	1232 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1223			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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-			-0-
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03		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

10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

10		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
11		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-			-0-
12		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-			-0-
01		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-			-0-
02		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

10		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-			-0-
11		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
12		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-			-0-
01		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-			-0-
02		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-			-0-
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-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

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



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

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666  
 EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 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-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 PERDIDO ENERGY, LLC 653223  
 MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

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

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

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

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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			
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 3495	- 3764			
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KINCAID A				WELL #: 7012	RRCID -> 212890	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4036	- 4600			
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KINCAID A				WELL #: 2012	RRCID -> 213268	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 3905	- 4106			
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660								
KINCAID				WELL #: 1012	RRCID -> 099242	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 12797	PERF. 3275	- 3326			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
LA RONYA OIL & GAS		487108										
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WINN-DULCE (BRACERO)		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				
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1		N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1		N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1		N	-0-		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702				
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1		N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936				
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1		N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
M	O	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
PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783			
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23 1		N	-0-		-0-	
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-		22 1		N	-0-		-0-	
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 1		N	-0-		-0-	
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 1		N	-0-		-0-	
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-		15 1		N	-0-		-0-	
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21 1		N	-0-		-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788			
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24 1		N	-0-		-0-	
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-		15 1		N	-0-		-0-	
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24 1		N	-0-		-0-	
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-		22 1		N	-0-		-0-	
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-		22 1		N	-0-		-0-	
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25 1		N	-0-		-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942			
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 1		N	-0-		-0-	
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-		21 1		N	-0-		-0-	
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-		18 1		N	-0-		-0-	
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21 1		N	-0-		-0-	
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-		22 1		N	-0-		-0-	
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21 1		N	-0-		-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866			
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16 1		N	-0-		-0-	
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19 1		N	-0-		-0-	
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16 1		N	-0-		-0-	
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23 1		N	-0-		-0-	
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-		24 1		N	-0-		-0-	
03	31 N	17	-0-	-14 B	-0-		17 1		N	-0-		-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599			
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24 1		N	-0-		-0-	
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-		18 1		N	-0-		-0-	
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21 1		N	-0-		-0-	
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-		18 1		N	-0-		-0-	
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-		17 1		N	-0-		-0-	
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16 1		N	-0-		-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596			
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-		22 1		N	-0-		-0-	
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19 1		N	-0-		-0-	
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-		22 1		N	-0-		-0-	
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 1		N	-0-		-0-	
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-		20 1		N	-0-		-0-	
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-		18 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15 1			N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24 1			N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17 1			N	-0-			-0-
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17 1			N	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23 1			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891				
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19 1			N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23 1			N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16 1			N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25 1			N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17 1			N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625				
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16 1			N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22 1			N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17 1			N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20 1			N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16 1			N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 190		RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)		98075 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 206		RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2637 - 2652				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)			98075 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #: 175 T		RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WINN-DULCE (BRACERO 2865)			98075 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #: 177 T		RRCID -> 106228		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WINN-DULCE (DEL MONTE)			98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #: 3 T		RRCID -> 094152		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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 UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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 UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-			-0-

  

PRYOR RANCH			WELL #: 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 UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3138 - 3144					
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2778 - 2786					
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2982 - 2994					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2400 - 2408					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2897 - 2905					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)			98075 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675										
PRYOR RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 116801		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2562 - 2568		
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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-	-0-	
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1		N	-0-	-0-	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-	-0-	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-	-0-	
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1		N	-0-	-0-	
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-	-0-	
-----													
PRYOR RANCH			WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
PRYOR RANCH			WELL #: 118		RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
PRYOR RANCH			WELL #: 184		RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)			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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)			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		
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-	-0-	
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1		N	-0-	-0-	
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-	-0-	
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-	-0-	
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	1		N	-0-	-0-	
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-	-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1		N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436 - 2452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557 - 2562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		20 C	RRCID ->	094328	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2632 - 2638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		17 C	RRCID ->	094330	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2534 - 2546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C	RRCID ->	094331	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2522 - 2540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		11 C	RRCID ->	094332	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2496 - 2512	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		15 C	RRCID ->	094334	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2620 - 2626	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		29 C	RRCID ->	095065	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2510 - 2520	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		30 C	RRCID ->	096409	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2301 - 2305	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		57 C	RRCID ->	100163	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	2550 - 2562	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		61 C	RRCID ->	100549	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2510 - 2520	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2584 - 2618		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2523 - 2533		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINN-DULCE (OLMOS 2530)				98075 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINN-DULCE (OLMOS 2600)				98075 545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		177 C	RRCID ->	106227	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2600 - 2607
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP. 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
WISHBONE, EAST (HOUSE 2)			98271 219		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12156 - 12206		
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
-----														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-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		
-----														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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		
-----														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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		
-----														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-